GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
PONTA E&P LLP 670439
MCMILLAN-RICE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 270615 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1359 - 1363

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

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

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

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

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

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

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

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

11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					120
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					120
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					120
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					120
03	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					120
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-					120

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

11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	104	1	899	2	N	-0-					30
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	98	1	880	2	N	-0-					30
01	1085	N	507	-0-	-578	-0-	55	1	452	2	N	-0-					30
02	924	N	699	-0-	-225	-0-	77	1	622	2	N	-0-					30
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	97	1	749	2	N	-0-					30
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	69	1	346	2	N	-0-					30

BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
01	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

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

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

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					23
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					150
12	2666	N	2390	-0-	-276	-0-	2260	2	130	9	N	118	172	1			96
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2071	2	113	9	N	103	172	1			27
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1895	2	94	9	N	85					112
03	2387	N	1304	-0-	-1083	-0-	1304	2			N	-0-					112
04	2100	N	1532	-0-	-568	-0-	1410	2	122	9	N	111	178	1			45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	917	-0-	-223	-0-	898	2	19	9	N	17					62
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1099	2	53	9	N	48					110
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					110
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					110
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					110
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3387	-0-	-273	-0-	3331	2	56	9	N	51	181	1			75
12	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	3382	2	42	9	N	38					113
01	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	3226	2	30	9	N	27					140
02	3164	X	2925	-0-	-239	-0-	2889	2	36	9	N	33					173
03	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3148	2	68	9	N	62	181	1	1	8	53
04	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	3020	2	35	9	N	32					85

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	2			N	-0-					210
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	578	2	48	9	N	44	168	1			86
01	992	N	378	-0-	-614	-0-	378	2			N	-0-					86
02	1008	N	309	-0-	-699	-0-	309	2			N	-0-					86
03	620	N	186	-0-	-434	-0-	186	2			N	-0-					86
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					86

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					227
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					227
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	N	7					234
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					234
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					234
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					234

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					40
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					40
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					40
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					40
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					40
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					58
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					58
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					58
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					58
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					58
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1566	2	10	9	N	9					60
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					60
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					60
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					60
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					60
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					60

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

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

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

11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					245
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					245
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					245
02	1764	N	369	-0-	-1395	-0-	369	2			N	-0-					245
03	1953	N	7	-0-	-1946	-0-	7	2			N	-0-					245
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					245

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

11	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	47	1	1020	2	N	2					57
							2	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	49	1	1060	2	N	-0-					57
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	2	N	-0-					57
02	1008	N	749	-0-	-259	-0-	33	1	716	2	N	-0-					57
03	1116	N	801	-0-	-315	-0-	35	1	766	2	N	-0-					57
04	1080	N	625	-0-	-455	-0-	27	1	587	2	N	10					67
							11	9									

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

11	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	77	1	1676	2	N	-0-					181
12	2046	N	1755	-0-	-291	-0-	77	1	1678	2	N	-0-					181
01	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	77	1	1682	2	N	-0-					181
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	70	1	1529	2	N	-0-					181
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	73	1	1594	2	N	-0-					181
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1640	2	N	-0-					181

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

11	900	N	760	-0-	-140	-0-	33	1	727	2	N	-0-					125
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	786	2	N	-0-					125
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	N	-0-					125
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	26	1	567	2	N	-0-					125
03	837	N	524	-0-	-313	-0-	23	1	501	2	N	-0-					125
04	750	N	395	-0-	-355	-0-	17	1	378	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	113	1	2447	2	N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	113	1	2464	2	N	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	114	1	2468	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2160	-0-	-108	-0-	95	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	107	1	2320	2	N	-0-					-0-
*04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	116	1	2527	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	57	1	645	2	N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	72	1	699	2	N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	97	1	658	2	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	103	1	584	2	N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	101	1	667	2	N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	105	1	612	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8683	X	2349	-0-	-6334	-0-	409	1	1940	2	Y	-0-					26
12	2511	N	2055	-0-	-456	-0-	141	1	1914	2	Y	-0-					26
01	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	212	1	1639	2	Y	-0-					26
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					26
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	632	1	2281	2	Y	-0-					26
04	1800	N	1466	-0-	-334	-0-	266	1	1194	2	Y	5					31
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	65	1	736	2	N	-0-					125
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	70	1	677	2	N	-0-					125
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	76	1	516	2	N	-0-					125
02	756	N	512	-0-	-244	-0-	77	1	435	2	N	-0-					125
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	101	1	666	2	N	-0-					125
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	64	1	374	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1051	1	4988	2	N	-0-					48
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	349	1	4722	2	N	-0-					48
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	466	1	3606	2	N	-0-					48
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	1078	1	4518	2	N	-0-					48
*03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1000	1	3610	2	N	-0-					48
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	674	1	3026	2	N	-0-					48

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

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

11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	N	-0-			77
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	27	1	263	2	N	-0-			77
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	93	1	632	2	N	-0-			77
02	672	N	268	-0-	-404	-0-	40	1	228	2	N	-0-			77
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	262	2	N	-0-			77
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	100	1	582	2	N	-0-			77

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

11	11946	X	2491	-0-	-9455	-0-	434	1	2057	2	Y	-0-			9
12	2511	X	2139	-0-	-372	-0-	147	1	1992	2	Y	-0-			9
01	2511	X	1632	-0-	-879	-0-	187	1	1445	2	Y	-0-			9
02	2268	X	1983	-0-	-285	-0-	382	1	1601	2	Y	-0-			9
03	2511	X	455	-0-	-2056	-0-	99	1	356	2	Y	-0-			9
04	2430	X	1585	-0-	-845	-0-	289	1	1296	2	Y	-0-			9

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

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

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

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-

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

11	2900	N	1940	-0-	-960	3909	338	1	1602	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	1501	-0-	-1599	2310	103	1	1398	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1580	-0-	-1520	790	181	1	1399	2	Y	-0-			-0-
02	2321	N	1531	-0-	-790	-0-	295	1	1236	2	Y	-0-			-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	411	1	1482	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	915	-0-	-615	-0-	166	1	745	2	Y	4			4
							4	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	639	-0-	-5631	-0-	13	1	626	2	N	-0-			68
12	5673	X	813	-0-	-4860	-0-	16	1	797	2	N	-0-			68
01	5673	X	742	-0-	-4931	-0-	15	1	727	2	N	-0-			68
02	4984	X	1351	-0-	-3633	-0-	27	1	1324	2	N	-0-			68
03	5518	X	1629	-0-	-3889	-0-	33	1	1596	2	N	-0-			68
*04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	28	1	1402	2	N	-0-			68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	69	1	3402	2	N	-0-			25
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	73	1	3553	2	N	-0-			25
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	68	1	3318	2	N	-0-			25
02	2744	X	2226	-0-	-518	-0-	45	1	2181	2	N	-0-			25
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	62	1	3014	2	N	-0-			25
*04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	62	1	3120	2	N	-0-			25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	47	1	196	2	Y	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

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
11	11771	X	2308	-0-	-9463	-0-	46	1	2262	2	Y	-0-			12
12	2542	X	2176	-0-	-366	-0-	44	1	2132	2	Y	-0-			12
01	2542	X	2206	-0-	-336	-0-	44	1	2162	2	Y	-0-			12
02	2296	X	1636	-0-	-660	-0-	33	1	1603	2	Y	-0-			12
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	47	1	2305	2	Y	-0-			12
*04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	57	1	2843	2	Y	-0-			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12521	X	3138	-0-	-9383	-0-	63	1	3075	2	Y	-0-			12
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	64	1	3113	2	Y	-0-			12
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	59	1	2914	2	Y	-0-			12
02	2324	X	2297	-0-	-27	-0-	46	1	2251	2	Y	-0-			12
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	51	1	2492	2	Y	-0-			12
*04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	56	1	2797	2	Y	-0-			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11711	X	3520	-0-	-8191	-0-	613	1	2907	2	Y	-0-			12
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	191	1	2587	2	Y	-0-			12
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	388	1	3006	2	Y	-0-			12
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	720	1	3018	2	Y	-0-			12
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	862	1	3110	2	Y	-0-			12
04	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	554	1	2487	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
11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	100	1	4875	2	N	-0-			20
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	107	1	5263	2	N	-0-			20
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	100	1	4876	2	N	-0-			20
02	3780	X	3198	-0-	-582	-0-	64	1	3134	2	N	-0-			20
03	3658	X	2871	-0-	-787	-0-	57	1	2814	2	N	-0-			20
*04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	140	1	7012	2	N	-0-			20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	1018	-0-	-4052	-0-	20	1	998	2	N	-0-					30
12	1984	X	949	-0-	-1035	-0-	19	1	930	2	N	-0-					30
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	19	1	955	2	N	-0-					30
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	102	1	5002	2	N	-0-					30
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	166	1	8116	2	N	-0-					30
*04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	136	1	6798	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
11	2940	X	1305	-0-	-1635	-0-	1305	2			N	-0-					32
12	2015	X	1070	-0-	-945	-0-	1070	2			N	-0-					32
01	2015	X	1434	-0-	-581	-0-	1434	2			N	-0-					32
02	1568	X	1543	-0-	-25	-0-	1543	2			N	-0-					32
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					32
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					125
12	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1392	2			N	-0-					125
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					125
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					125
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					125
04	1620	N	888	-0-	-732	-0-	888	2			N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3066	-0-	-924	-0-	61	1	3005	2	N	-0-					40
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	60	1	2962	2	N	-0-					40
01	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	54	1	2651	2	N	-0-					40
02	2520	X	2390	-0-	-130	-0-	48	1	2342	2	N	-0-					40
03	2449	X	2014	-0-	-435	-0-	40	1	1974	2	N	-0-					40
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	2					42

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3					62
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	2	33	9	N	30					92
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	1			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	880	2	101	9	Y	92					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	191	1			97
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	467	2	43	9	Y	39					136
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	208	165	1			179
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	189	1			144
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	120	1	2367	2	N	-0-					68
12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	141	1	2775	2	N	10					78
							11	9									
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	111	1	2183	2	N	2					80
							2	9									
02	2800	N	2948	-0-	148	148	143	1	2805	2	N	-0-					80
03	3090	N	2942	-0-	-148	-0-	143	1	2799	2	N	-0-					80
*04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	110	1	2150	2	N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	N	-0-					93
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	99	1	1955	2	N	2					95
							2	9									
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1692	2	N	-0-					95
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1402	2	N	-0-					95
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1607	2	N	2					97
							2	9									
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	N	-0-					97

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	1883	2			N	-0-					23
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					23
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					23
02	1764	N	1404	-0-	-360	-0-	1404	2			N	-0-					23
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					23
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					23

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
11	DLQ G-10		1503	-0-	1503	5721	1503	2			Y	-0-					27
12	3000	N	1374	-0-	-1626	4095	1374	2			Y	-0-					27
01	3100	N	1456	-0-	-1644	2451	1456	2			Y	-0-					27
02	2800	N	698	-0-	-2102	349	698	2			Y	-0-					27
03	1791	N	1442	-0-	-349	-0-	1442	2			Y	-0-					27
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					35
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					35
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					35
02	1596	N	1555	-0-	-41	-0-	1555	2			N	-0-					35
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					35
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					35

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
11	DLQ G-10		2167	-0-	2167	9777	2167	2			Y	-0-					24
12	13368	X	3591	-0-	-9777	-0-	3591	2			Y	-0-					24
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					24
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					24
03	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	1966	2			Y	-0-					24
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					24

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

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

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

11	2850	X	2525	-0-	-325	-0-	458	1	2067	2	Y	-0-					24
12	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	500	1	2068	2	Y	-0-					24
01	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	498	1	2076	2	Y	-0-					24
02	2464	X	2391	-0-	-73	-0-	457	1	1934	2	Y	-0-					24
*03	2666	X	2441	-0-	-225	-0-	466	1	1936	2	Y	-0-					24
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	429	1	2049	2	Y	-0-					24

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

11	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	492	1	2222	2	Y	-0-					10
12	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	526	1	2175	2	Y	-0-					10
01	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	569	1	2370	2	Y	-0-					10
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	533	1	2258	2	Y	-0-					10
*03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	572	1	2375	2	Y	-0-					10
04	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	408	1	1951	2	Y	-0-					10

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

11	4560	X	4009	-0-	-551	-0-	728	1	3281	2	N	-0-					34
12	4898	X	4156	-0-	-742	-0-	809	1	3347	2	N	-0-					34
01	4898	X	4080	-0-	-818	-0-	790	1	3290	2	N	-0-					34
02	4424	X	3671	-0-	-753	-0-	702	1	2969	2	N	-0-					34
*03	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	752	1	3124	2	N	-0-					34
04	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	656	1	3133	2	N	-0-					34

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

11	4410	X	4161	-0-	-249	-0-	755	1	3406	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	801	1	3312	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	771	1	3208	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3782	-0-	-194	-0-	723	1	3059	2	Y	-0-					-0-
*03	4309	X	4151	-0-	-158	-0-	792	1	3291	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4000	-0-	-170	-0-	681	1	3253	2	Y	-0-					-0-

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

11	5970	X	5416	-0-	-554	-0-	983	1	4433	2	N	-0-					65
12	6169	X	5531	-0-	-638	-0-	1076	1	4455	2	N	-0-					65
01	5797	X	5467	-0-	-330	-0-	1059	1	4408	2	N	-0-					65
02	5124	X	4907	-0-	-217	-0-	938	1	3969	2	N	-0-					65
*03	5642	X	5367	-0-	-275	-0-	1024	1	4256	2	N	-0-					65
04	5430	X	4953	-0-	-477	-0-	843	1	4028	2	N	-0-					65

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

11	4380	X	3936	-0-	-444	-0-	714	1	3222	2	Y	-0-					28
12	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	772	1	3193	2	Y	-0-					28
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	790	1	3287	2	Y	-0-					28
02	3780	X	3773	-0-	-7	-0-	721	1	3052	2	Y	-0-					28
*03	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	637	1	2648	2	Y	-0-					28
04	3960	X	3133	-0-	-827	-0-	533	1	2548	2	Y	-0-					28

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3081	-0-	-669	-0-	559	1	2522	2	Y	-0-					62
12	3875	X	3117	-0-	-758	-0-	607	1	2510	2	Y	-0-					62
01	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	644	1	2683	2	Y	-0-					62
02	3276	X	2738	-0-	-538	-0-	524	1	2214	2	Y	-0-					62
*03	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	615	1	2554	2	Y	-0-					62
04	3210	X	3012	-0-	-198	-0-	513	1	2450	2	Y	-0-					62

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

11	3630	X	3061	-0-	-569	-0-	555	1	2506	2	Y	-0-					61
12	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	578	1	2393	2	Y	-0-					61
01	3596	X	2670	-0-	-926	-0-	517	1	2153	2	Y	-0-					61
02	3080	X	2914	-0-	-166	-0-	557	1	2357	2	Y	-0-					61
*03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	630	1	2619	2	Y	-0-					61
*04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	586	1	2801	2	Y	-0-					61

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

11	3600	X	3304	-0-	-296	-0-	599	1	2705	2	Y	-0-					52
12	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	665	1	2753	2	Y	-0-					52
01	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	679	1	2827	2	Y	-0-					52
02	3248	X	2790	-0-	-458	-0-	533	1	2257	2	Y	-0-					52
*03	3596	X	3205	-0-	-391	-0-	612	1	2541	2	Y	-0-					52
04	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	542	1	2589	2	Y	-0-					52

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

11	4050	X	3650	-0-	-400	-0-	662	1	2988	2	Y	-0-					15
12	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	748	1	3096	2	Y	-0-					15
01	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	737	1	3070	2	Y	-0-					15
02	3500	X	3435	-0-	-65	-0-	656	1	2779	2	Y	-0-					15
*03	3875	X	2961	-0-	-914	-0-	565	1	2348	2	Y	-0-					15
04	3720	X	2680	-0-	-1040	-0-	456	1	2179	2	Y	-0-					15

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

11	3990	X	2560	-0-	-1430	-0-	465	1	2095	2	Y	-0-					173
12	4030	X	2737	-0-	-1293	-0-	533	1	2204	2	Y	-0-					173
01	4030	X	2649	-0-	-1381	-0-	513	1	2136	2	Y	-0-					173
02	3640	X	2595	-0-	-1045	-0-	496	1	2099	2	Y	-0-					173
*03	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	517	1	2148	2	Y	-0-					173
*04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	450	1	2153	2	Y	-0-					173

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

11	3630	X	3564	-0-	-66	-0-	647	1	2917	2	Y	-0-					68
12	3751	X	3705	-0-	-46	-0-	721	1	2984	2	Y	-0-					68
01	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	702	1	2925	2	Y	-0-					68
02	3332	X	3250	-0-	-82	-0-	621	1	2629	2	Y	-0-					68
*03	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	691	1	2871	2	Y	-0-					68
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	627	1	2999	2	Y	-0-					68

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

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

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
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	563	1	2542	2	N	-0-					26
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	622	1	2574	2	N	-0-					26
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	627	1	2606	2	N	-0-					26
02	2912	X	2833	-0-	-79	-0-	542	1	2291	2	N	-0-					26
*03	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	593	1	2462	2	N	-0-					26
04	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	514	1	2458	2	N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4210	-0-	-410	-0-	764	1	3446	2	Y	-0-					56
12	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	862	1	3566	2	Y	-0-					56
01	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	831	1	3458	2	Y	-0-					56
02	4256	X	4010	-0-	-246	-0-	766	1	3244	2	Y	-0-					56
*03	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	828	1	3441	2	Y	-0-					56
04	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	692	1	3308	2	Y	1					57
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	5922	-0-	-1488	-0-	1074	1	4848	2	Y	-0-					41
12	7657	X	5597	-0-	-2060	-0-	1089	1	4508	2	Y	-0-					41
01	6510	X	5257	-0-	-1253	-0-	1018	1	4239	2	Y	-0-					41
02	5880	X	4517	-0-	-1363	-0-	864	1	3653	2	Y	-0-					41
*03	6107	X	5540	-0-	-567	-0-	1057	1	4393	2	Y	-0-					41
04	5910	X	5113	-0-	-797	-0-	870	1	4157	2	Y	2					43
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	562	1	2537	2	Y	-0-					9
12	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	633	1	2619	2	Y	-0-					9
01	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	585	1	2437	2	Y	-0-					9
02	2968	X	2850	-0-	-118	-0-	545	1	2305	2	Y	-0-					9
*03	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	593	1	2466	2	Y	-0-					9
04	3150	X	2876	-0-	-274	-0-	489	1	2338	2	Y	1					10
							1	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1951	-0-	-449	-0-	413	1	1538	2	Y	-0-					4
12	2480	X	2141	-0-	-339	-0-	407	1	1734	2	Y	-0-					4
01	2480	X	2232	-0-	-248	-0-	277	1	1955	2	Y	-0-					4
02	2156	X	1725	-0-	-431	-0-	293	1	1432	2	Y	-0-					4
*03	2263	X	1869	-0-	-394	-0-	11	1	1820	2	Y	-0-					4
04	2160	X	1964	-0-	-196	-0-	142	1	1783	2	Y	3					7
							3	9									

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
11	2610	X	2395	-0-	-215	-0-	435	1	1960	2	Y	-0-					16
12	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	486	1	2010	2	Y	-0-					16
01	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	479	1	1997	2	Y	-0-					16
02	2380	X	2175	-0-	-205	-0-	416	1	1759	2	Y	-0-					16
*03	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	450	1	1868	2	Y	-0-					16
04	2430	X	2306	-0-	-124	-0-	392	1	1875	2	Y	1					17
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2893	-0-	-17	-0-	613	1	2280	2	N	-0-					27
12	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	560	1	2386	2	N	-0-					27
01	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	336	1	2374	2	N	-0-					27
02	2856	X	2417	-0-	-439	-0-	410	1	2007	2	N	-0-					27
*03	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	445	1	2303	2	N	-0-					27
04	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	784	1	1966	2	N	-0-					27

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2072	-0-	-208	-0-	439	1	1633	2	Y	-0-					51
12	2356	X	2075	-0-	-281	-0-	394	1	1681	2	Y	-0-					51
01	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	270	1	1909	2	Y	-0-					51
02	2100	X	1807	-0-	-293	-0-	306	1	1501	2	Y	-0-					51
*03	2294	X	1953	-0-	-341	-0-	12	1	1903	2	Y	-0-					51
04	2100	X	1808	-0-	-292	-0-	131	1	1641	2	Y	3					54
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2560	-0-	-470	-0-	464	1	2096	2	Y	-0-					9
12	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	515	1	2130	2	Y	-0-					9
01	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	514	1	2139	2	Y	-0-					9
02	2436	X	2334	-0-	-102	-0-	446	1	1888	2	Y	-0-					9
*03	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	477	1	1982	2	Y	-0-					9
04	2580	X	2400	-0-	-180	-0-	408	1	1951	2	Y	1					10
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	48	1	175	2	Y	-0-					33
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	36	1	156	2	Y	-0-					33
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					33
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					33
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	8	1	1360	2	Y	-0-					33
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	117	1	1467	2	Y	1					34
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	595	1	2684	2	Y	-0-					20
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	679	1	2811	2	Y	-0-					20
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	687	1	2860	2	Y	-0-					20
02	3052	X	2855	-0-	-197	-0-	546	1	2309	2	Y	-0-					20
*03	3503	X	2780	-0-	-723	-0-	531	1	2205	2	Y	-0-					20
04	3420	X	2386	-0-	-1034	-0-	406	1	1940	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2234	-0-	-256	-0-	406	1	1828	2	Y	-0-					21
12	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	456	1	1886	2	Y	-0-					21
01	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	459	1	1912	2	Y	-0-					21
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	420	1	1778	2	Y	-0-					21
*03	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	442	1	1837	2	Y	-0-					21
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	389	1	1857	2	Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	781	1	3524	2	N	-0-					148
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	1109	1	4589	2	N	-0-					148
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	923	1	3843	2	N	-0-					148
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	663	1	2806	2	N	-0-					148
*03	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	624	1	2591	2	N	-0-					148
*04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	612	1	2927	2	N	-0-					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	520	1	2345	2	N	-0-					15
12	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	572	1	2368	2	N	-0-					15
01	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	594	1	2472	2	N	-0-					15
02	2884	X	2665	-0-	-219	-0-	509	1	2156	2	N	-0-					15
*03	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	541	1	2249	2	N	-0-					15
04	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	467	1	2231	2	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	663	1	2993	2	Y	-0-					17
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	733	1	3031	2	Y	-0-					17
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	735	1	3062	2	Y	-0-					17
02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1005	1	4250	2	Y	-0-					17
*03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	1269	1	5274	2	Y	-0-					17
04	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	484	1	2314	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3868	-0-	-242	-0-	702	1	3166	2	N	-0-					27
12	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	792	1	3278	2	N	-0-					27
01	4247	X	4240	-0-	-7	-0-	821	1	3419	2	N	-0-					27
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	726	1	3073	2	N	-0-					27
*03	4061	X	4034	-0-	-27	-0-	770	1	3199	2	N	-0-					27
04	4110	X	3874	-0-	-236	-0-	659	1	3151	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	707	1	3187	2	Y	-0-					17
12	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	756	1	3131	2	Y	-0-					17
01	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	689	1	2870	2	Y	-0-					17
02	3640	X	2898	-0-	-742	-0-	554	1	2344	2	Y	-0-					17
*03	4030	X	3031	-0-	-999	-0-	578	1	2403	2	Y	-0-					17
04	3900	X	3051	-0-	-849	-0-	519	1	2481	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	790	1	3562	2	Y	-0-					64
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	871	1	3602	2	Y	-0-					64
01	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	846	1	3521	2	Y	-0-					64
02	4060	X	3950	-0-	-110	-0-	755	1	3195	2	Y	-0-					64
*03	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	821	1	3410	2	Y	-0-					64
04	4350	X	4137	-0-	-213	-0-	704	1	3364	2	Y	-0-					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5105	-0-	-145	-0-	926	1	4179	2	Y	-0-					12
12	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	1015	1	4198	2	Y	-0-					12
01	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	1004	1	4178	2	Y	-0-					12
02	4844	X	4721	-0-	-123	-0-	903	1	3818	2	Y	-0-					12
*03	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	960	1	3989	2	Y	-0-					12
04	5100	X	4852	-0-	-248	-0-	826	1	3946	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2340	-0-	-120	-0-	412	1	1928	2	Y	-0-					17
12	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	388	1	1941	2	Y	-0-					17
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	335	1	2136	2	Y	-0-					17
02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-	274	1	1900	2	Y	-0-					17
*03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	64	1	2208	2	Y	-0-					17
04	2400	N	2193	-0-	-207	-0-	95	1	2056	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
11	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	276	1	1293	2	Y	-0-					10
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	265	1	1330	2	Y	-0-					10
01	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	211	1	1345	2	Y	-0-					10
02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	181	1	1255	2	Y	-0-					10
*03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	43	1	1484	2	Y	-0-					10
04	1500	N	1051	-0-	-449	-0-	45	1	986	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
11	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	293	1	1375	2	Y	-0-					11
12	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	261	1	1310	2	Y	-0-					11
01	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	194	1	1240	2	Y	-0-					11
02	1568	N	1436	-0-	-132	-0-	181	1	1255	2	Y	-0-					11
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	47	1	1625	2	Y	-0-					11
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	67	1	1452	2	Y	-0-					11

DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3643	-0-	-257	-0-	641	1	3002	2	Y	-0-					16
12	4030	X	3195	-0-	-835	-0-	532	1	2663	2	Y	-0-					16
01	4030	X	2174	-0-	-1856	-0-	295	1	1879	2	Y	-0-					16
02	3472	X	2104	-0-	-1368	-0-	265	1	1839	2	Y	-0-					16
*03	3751	X	3114	-0-	-637	-0-	87	1	2967	2	Y	-0-					16
*04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	171	1	3721	2	Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3877	-0-	-593	-0-	704	1	3173	2	Y	-0-					45
12	4402	X	4029	-0-	-373	-0-	784	1	3245	2	Y	-0-					45
01	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	821	1	3418	2	Y	-0-					45
02	3976	X	3269	-0-	-707	-0-	625	1	2644	2	Y	-0-					45
*03	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	727	1	3020	2	Y	-0-					45
04	4110	X	3531	-0-	-579	-0-	601	1	2872	2	Y	-0-					45

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	395	1	1850	2	Y	-0-					9
12	2542	N	2122	-0-	-420	-0-	353	1	1769	2	Y	-0-					9
01	2387	N	2163	-0-	-224	-0-	293	1	1870	2	Y	-0-					9
02	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	235	1	1635	2	Y	-0-					9
*03	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	59	1	2007	2	Y	-0-					9
04	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	83	1	1801	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
11	4140	X	3827	-0-	-313	-0-	673	1	3154	2	Y	-0-					17
12	4278	X	3898	-0-	-380	-0-	649	1	3249	2	Y	-0-					17
01	4278	X	3399	-0-	-879	-0-	460	1	2939	2	Y	-0-					17
02	3640	X	2674	-0-	-966	-0-	337	1	2337	2	Y	-0-					17
*03	3968	X	3348	-0-	-620	-0-	93	1	3190	2	Y	-0-					17
04	3840	X	2894	-0-	-946	-0-	125	1	2713	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
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	664	1	2998	2	Y	-0-					41
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	731	1	3025	2	Y	-0-					41
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	771	1	3207	2	Y	-0-					41
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	704	1	2976	2	Y	-0-					41
*03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	765	1	3177	2	Y	-0-					41
*04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	681	1	3255	2	Y	-0-					41

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
11	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	402	1	1884	2	N	-0-					34
12	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	390	1	1954	2	N	-0-					34
01	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	324	1	2066	2	N	-0-					34
02	2128	N	2114	-0-	-14	-0-	266	1	1848	2	N	-0-					34
*03	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	62	1	2139	2	N	-0-					34
04	2310	N	2214	-0-	-96	-0-	96	1	2076	2	N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2430	-0-	-180	-0-	427	1	2003	2	N	-0-					27
12	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	410	1	2050	2	N	-0-					27
01	2604	N	2368	-0-	-236	-0-	321	1	2047	2	N	-0-					27
02	2268	N	2015	-0-	-253	-0-	254	1	1761	2	N	-0-					27
*03	2449	N	2024	-0-	-425	-0-	56	1	1928	2	N	-0-					27
04	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	96	1	2078	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
11	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	322	1	1456	2	Y	-0-					35
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	374	1	1548	2	Y	-0-					35
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	371	1	1542	2	Y	-0-					35
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	328	1	1385	2	Y	-0-					35
*03	1922	X	1853	-0-	-69	-0-	354	1	1469	2	Y	-0-					35
*04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	318	1	1521	2	Y	-0-					35

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
11	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	496	1	2239	2	Y	-0-					29
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	590	1	2440	2	Y	-0-					29
01	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	521	1	2167	2	Y	-0-					29
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	522	1	2208	2	Y	-0-					29
*03	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	554	1	2302	2	Y	-0-					29
04	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	480	1	2296	2	Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4687	-0-	-293	-0-	851	1	3836	2	N	-0-					52
12	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	939	1	3885	2	N	-0-					52
01	5146	X	4742	-0-	-404	-0-	919	1	3823	2	N	-0-					52
02	4648	X	4294	-0-	-354	-0-	821	1	3473	2	N	-0-					52
*03	5146	X	4725	-0-	-421	-0-	902	1	3746	2	N	-0-					52
04	4680	X	4582	-0-	-98	-0-	780	1	3726	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
11	1620	X	1223	-0-	-397	-0-	222	1	1001	2	Y	-0-					1
12	1519	X	1138	-0-	-381	-0-	221	1	917	2	Y	-0-					1
01	1426	X	1151	-0-	-275	-0-	223	1	928	2	Y	-0-					1
02	1148	N	1034	-0-	-114	-0-	198	1	836	2	Y	-0-					1
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	260	1	1081	2	Y	-0-					1
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	214	1	1022	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
11	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	341	1	1594	2	Y	-0-					20
12	2170	N	1708	-0-	-462	-0-	284	1	1424	2	Y	-0-					20
01	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	208	1	1327	2	Y	-0-					20
02	1960	X	1785	-0-	-175	-0-	225	1	1560	2	Y	-0-					20
*03	2046	X	1796	-0-	-250	-0-	50	1	1711	2	Y	-0-					20
04	1950	X	1473	-0-	-477	-0-	64	1	1382	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4316	-0-	-214	-0-	783	1	3533	2	Y	-0-					126
12	4681	X	4324	-0-	-357	-0-	841	1	3483	2	Y	-0-					126
01	4650	X	4371	-0-	-279	-0-	847	1	3524	2	Y	-0-					126
02	4032	X	3852	-0-	-180	-0-	736	1	3116	2	Y	-0-					126
*03	4464	X	4232	-0-	-232	-0-	808	1	3356	2	Y	-0-					126
04	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	688	1	3288	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
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	414	1	1867	2	Y	-0-					68
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	454	1	1881	2	Y	-0-					68
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	453	1	1887	2	Y	-0-					68
02	2128	N	1945	-0-	-183	-0-	372	1	1573	2	Y	-0-					68
*03	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	396	1	1647	2	Y	-0-					68
04	2250	N	1963	-0-	-287	-0-	334	1	1597	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
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	85	1	1581	3	Y	-0-					16
12	1953	X	1732	-0-	-221	-0-	90	1	1641	3	Y	1	2	1			15
							1	9									
01	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	90	1	7	2	Y	-0-					15
							1579	3									
02	1764	X	1600	-0-	-164	-0-	83	1	1516	3	Y	1					16
							1	9									
03	1922	X	1731	-0-	-191	-0-	94	1	477	2	Y	-0-					16
							1160	3									
04	1680	X	1636	-0-	-44	-0-	90	1	1546	3	Y	-0-					16

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	175	1	3263	3	Y	1					74
							1	9									
12	4464	X	3473	-0-	-991	-0-	181	1	3291	3	Y	1	3	1			72
							1	9									
01	4092	X	3207	-0-	-885	-0-	171	1	3036	3	Y	-0-					72
02	3416	X	3300	-0-	-116	-0-	172	1	3128	3	Y	-0-					72
03	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	182	1	752	2	Y	1					73
							2414	3	1	9							
04	3450	X	3203	-0-	-247	-0-	176	1	3027	3	Y	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1808	3	N	-0-					27
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	110	1	1989	3	N	1	2	1			26
							1	9									
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	135	1	13	2	N	-0-					26
							2371	3									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	85	1	1539	3	N	-0-					26
03	2108	N	1544	-0-	-564	-0-	83	1	234	2	N	1					27
							1226	3	1	9							
04	2430	N	1641	-0-	-789	-0-	90	1	1551	3	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	172	1	3218	3	N	-0-					85
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	182	1	3309	3	N	-0-	3	1			82
01	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	187	1	16	2	N	1					83
							3274	3	1	9							
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	167	1	3036	3	N	-0-					83
03	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	187	1	775	2	N	1					84
							2477	3	1	9							
04	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	179	1	3086	3	N	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	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
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	687	1	12826	3	Y	4					34
							4	9									
12	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	604	1	10967	3	Y	2	6	1			30
							2	9									
01	13764	X	10086	-0-	-3678	-0-	539	1	4	2	Y	1					31
							9542	3	1	9							
02	12432	X	9116	-0-	-3316	-0-	474	1	8640	3	Y	2					33
							2	9									
03	13764	X	8892	-0-	-4872	-0-	482	1	2053	2	Y	1					34
							6356	3	1	9							
04	13320	X	8365	-0-	-4955	-0-	459	1	7906	3	Y	-0-					34

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	195	1	3643	3	Y	-0-					54
12	4557	X	3778	-0-	-779	-0-	197	1	3580	3	Y	1	3	1			52
							1	9									
01	4557	X	3778	-0-	-779	-0-	203	1	22	2	Y	-0-					52
							3553	3									
02	3808	X	3345	-0-	-463	-0-	174	1	3170	3	Y	1					53
							1	9									
03	3968	X	3488	-0-	-480	-0-	190	1	742	2	Y	-0-					53
							2556	3									
04	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	195	1	3349	3	Y	1					54
							1	9									

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

11	4560	X	4159	-0-	-401	-0-	456	1	3703	2	N	-0-					148
12	4712	X	4141	-0-	-571	-0-	476	1	3665	2	N	-0-					148
01	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	420	1	3836	2	N	-0-					148
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	415	1	3601	2	N	-0-					148
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	475	1	3945	2	N	-0-					148
04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	454	1	3608	2	N	-0-					148

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

11	4740	X	4220	-0-	-520	-0-	133	1	4087	2	N	-0-					120
12	4681	X	4186	-0-	-495	-0-	128	1	4058	2	N	-0-					120
01	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	142	1	4454	2	N	-0-					120
02	4172	X	4016	-0-	-156	-0-	117	1	3899	2	N	-0-					120
03	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	130	1	4228	2	N	-0-					120
04	4440	X	4407	-0-	-33	-0-	136	1	4271	2	N	-0-					120

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

11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	151	1	2818	3	Y	1					68
							1	9									
12	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	151	1	2753	3	Y	-0-	3	1			65
01	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	163	1	19	2	Y	1					66
							2847	3	1	9							
02	2772	X	2687	-0-	-85	-0-	139	1	2548	3	Y	-0-					66
03	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	136	1	439	2	Y	-0-					66
							1933	3									
04	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	158	1	2713	3	Y	-0-					66

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6665	X	5960	-0-	-705	-0-	177	1	5752	2	N	28					95
							31	9									
*08	6510	X	5759	-0-	-751	-0-	171	1	5588	2	N	-0-					95
*09	6300	X	5885	-0-	-415	-0-	172	1	5713	2	N	-0-					95
*10	6510	X	5763	-0-	-747	-0-	155	1	5608	2	N	-0-					95
*11	5910	X	5299	-0-	-611	-0-	164	1	5135	2	N	-0-					95
*12	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	170	1	5431	2	N	-0-					95
*01	6076	X	5369	-0-	-707	-0-	165	1	5204	2	N	-0-					95
*02	5488	X	5445	-0-	-43	-0-	156	1	5289	2	N	-0-					95
*03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	183	1	5871	2	N	-0-					95
*04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	174	1	5436	2	N	-0-					95

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

11	5100	X	4417	-0-	-683	-0-	343	1	4074	2	N	-0-					146
12	5270	X	4982	-0-	-288	-0-	367	1	4615	2	N	-0-					146
01	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	355	1	4551	2	N	-0-					146
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	308	1	4022	2	N	-0-					146
03	4991	X	3916	-0-	-1075	-0-	290	1	3626	2	N	-0-					146
04	4830	X	4467	-0-	-363	-0-	321	1	4146	2	N	-0-					146

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					73

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

11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	230	1	4297	3	Y	1					121
							1	9									
12	5394	X	4651	-0-	-743	-0-	243	1	4408	3	Y	-0-	4	1			117
01	5394	X	4476	-0-	-918	-0-	241	1	28	2	Y	1					118
							4206	3	1	9							
02	4536	X	1774	-0-	-2762	-0-	93	1	1681	3	Y	-0-					118
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	284	1	1182	2	Y	1					119
							3757	3	1	9							
*04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	266	1	4567	3	Y	-0-					119

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	175	1	3266	3	Y	3					51
							3	9									
12	3999	X	3354	-0-	-645	-0-	175	1	3178	3	Y	1	4	1			48
							1	9									
01	3999	X	3326	-0-	-673	-0-	179	1	20	2	Y	-0-					48
							3127	3									
02	3360	X	3113	-0-	-247	-0-	162	1	2950	3	Y	1					49
							1	9									
03	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	179	1	737	2	Y	-0-					49
							2375	3									
04	3450	X	3149	-0-	-301	-0-	173	1	2975	3	Y	1					50
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	145	1	2710	3	Y	1					13
							1	9									
12	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	156	1	2838	3	Y	1	3	1			11
							1	9									
01	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	162	1	18	2	Y	-0-					11
							2824	3									
02	2688	X	2652	-0-	-36	-0-	139	1	2512	3	Y	1					12
							1	9									
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	164	1	670	2	Y	-0-					12
							2179	3									
04	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	159	1	2730	3	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	89	1	1660	3	Y	1					46
							1	9									
12	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	88	1	1607	3	Y	-0-	2	1			44
01	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	91	1	11	2	Y	1					45
							1594	3	1	9							
02	DLQ G-10		1383	-0-	1383	1383	72	1	1311	3	Y	-0-					45
03	DLQ G-10		1401	-0-	1401	2784	76	1	85	2	Y	-0-					45
							1240	3									
04	DLQ G-10		1730	-0-	1730	4514	95	1	1635	3	Y	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	197	1	3675	3	Y	-0-					86
12	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	203	1	3671	3	Y	1	4	1			83
							1	9									
01	4154	X	3896	-0-	-258	-0-	209	1	28	2	Y	1					84
							3658	3	1	9							
02	3668	X	3593	-0-	-75	-0-	187	1	3406	3	Y	-0-					84
03	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	212	1	883	2	Y	1					85
							2814	3	1	9							
04	3870	X	3728	-0-	-142	-0-	205	1	3522	3	Y	1					86
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	79	1	1515	3	Y	-0-					77
12	1767	X	1524	-0-	-243	-0-	78	1	1445	3	Y	1	3	1			75
							1	9									
01	1705	X	1613	-0-	-92	-0-	84	1	1529	3	Y	-0-					75
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	3	Y	-0-					75
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	125	1	431	2	Y	-0-					75
							1784	3									
*04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	148	1	2555	3	Y	-0-					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	165	1	3087	3	Y	3					51
							3	9									
12	3844	X	3250	-0-	-594	-0-	170	1	3080	3	Y	-0-	3	1			48
01	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	172	1	20	2	Y	1					49
							2996	3	1	9							
02	3192	X	2941	-0-	-251	-0-	154	1	2787	3	Y	-0-					49
03	3503	X	2805	-0-	-698	-0-	152	1	659	2	Y	-0-					49
							1994	3									
04	3270	X	3041	-0-	-229	-0-	167	1	2873	3	Y	1					50
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	237	1	4447	3	Y	-0-					87
12	5611	X	4999	-0-	-612	-0-	261	1	4736	3	Y	2	5	1			84
							2	9									
01	5394	X	4775	-0-	-619	-0-	257	1	29	2	Y	1					85
							4488	3	1	9							
02	4760	X	4364	-0-	-396	-0-	228	1	4136	3	Y	-0-					85
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	274	1	1110	2	Y	1					86
							3653	3	1	9							
04	4830	X	4789	-0-	-41	-0-	263	1	4526	3	Y	-0-					86

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	204	1	3814	3	Y	-0-					17
12	4154	X	4077	-0-	-77	-0-	212	1	3864	3	Y	1	4	1			14
							1	9									
01	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	210	1	24	2	Y	1					15
							3666	3	1	9							
02	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	182	1	3327	3	Y	-0-					15
03	4185	X	3705	-0-	-480	-0-	201	1	838	2	Y	1					16
							2665	3	1	9							
04	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	191	1	3291	3	Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	1984	-0-	-626	-0-	101	1	1883	3	Y	-0-					11
12	2449	N	1879	-0-	-570	-0-	97	1	1782	3	Y	-0-	1	1			10
01	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	107	1	7	2	Y	-0-					10
							1882	3									
02	DLQ G-10		1928	-0-	1928	1928	101	1	1826	3	Y	1					11
							1	9									
*03	DLQ G-10		2148	-0-	2148	4076	117	1	482	2	Y	-0-					11
							1549	3									
04	DLQ G-10		1932	-0-	1932	6008	106	1	1826	3	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	198	1	3699	3	Y	6					23
							7	9									
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	211	1	3828	3	Y	6	4	1			25
							7	9									
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	217	1	24	2	Y	1					26
							3790	3	1	9							
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	193	1	3524	3	Y	-0-					26
03	4061	X	3992	-0-	-69	-0-	217	1	898	2	Y	2					28
							2875	3	2	9							
04	3930	X	3649	-0-	-281	-0-	201	1	3447	3	Y	1					29
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	204	1	3802	3	Y	-0-					60
12	4309	X	4101	-0-	-208	-0-	214	1	3886	3	Y	1	4	1			57
							1	9									
01	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	220	1	24	2	Y	1					58
							3851	3	1	9							
02	3836	X	3708	-0-	-128	-0-	193	1	3515	3	Y	-0-					58
03	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	216	1	894	2	Y	1					59
							2872	3	1	9							
04	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	209	1	3598	3	Y	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					46
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1956	-0-	-1044	2560	99	1	1851	3	Y	5					44
							6	9									
12	3100	N	1948	-0-	-1152	1408	102	1	1844	3	Y	2	2	1			44
							2	9									
01	3100	N	1892	-0-	-1208	200	102	1	13	2	Y	-0-					44
							1777	3									
02	1279	N	1079	-0-	-200	-0-	57	1	1022	3	Y	-0-					44
03	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	92	1	412	2	Y	1					45
							1192	3	1	9							
04	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	75	1	1286	3	Y	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	170	1	3177	3	Y	1					92
							1	9									
12	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	179	1	3252	3	Y	-0-	3	1			89
01	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	189	1	22	2	Y	1					90
							3305	3	1	9							
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	174	1	3178	3	Y	-0-					90
03	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	184	1	808	2	Y	1					91
							2391	3	1	9							
*04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	191	1	3291	3	Y	-0-					91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	209	1	3909	3	Y	8					33
							9	9									
12	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	178	1	3236	3	Y	8	4	1			37
							9	9									
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	231	1	49	2	Y	2					39
							3995	3	2	9							
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	252	1	4596	3	Y	-0-					39
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	256	1	1086	2	Y	3					42
							3372	3	3	9							
*04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	224	1	3854	3	Y	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	225	1	4208	3	Y	8					62
							9	9									
12	4805	X	4491	-0-	-314	-0-	234	1	4255	3	Y	2	4	1			60
							2	9									
01	4743	X	4534	-0-	-209	-0-	244	1	27	2	Y	1					61
							4262	3	1	9							
02	4284	X	4113	-0-	-171	-0-	214	1	3899	3	Y	-0-					61
03	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	240	1	1006	2	Y	2					63
							3167	3	2	9							
04	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	235	1	4037	3	Y	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	157	1	2923	3	Y	29					72
							32	9									
12	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	165	1	3003	3	Y	6	3	1			75
							7	9									
01	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	167	1	18	2	Y	8					83
							2915	3	9	9							
02	3024	X	2963	-0-	-61	-0-	154	1	2795	3	Y	13	75	1			21
							14	9									
03	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	169	1	688	2	Y	14					35
							2254	3	15	9							
04	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	160	1	2754	3	Y	5					40
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	227	1	4230	3	Y	1					35
							1	9									
12	4898	X	4566	-0-	-332	-0-	237	1	4328	3	Y	1	4	1			32
							1	9									
01	4898	X	3984	-0-	-914	-0-	214	1	32	2	Y	-0-					32
							3738	3									
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	228	1	4146	3	Y	1					33
							1	9									
03	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	242	1	1001	2	Y	-0-					33
							3215	3									
04	4470	X	4269	-0-	-201	-0-	235	1	4033	3	Y	1					34
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	192	1	3586	3	Y	39					92
							43	9									
12	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	198	1	3591	3	Y	8	3	1			97
							9	9									
01	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	198	1	21	2	Y	11					108
							3468	3	12	9							
02	3528	X	3397	-0-	-131	-0-	176	1	3203	3	Y	16	98	1			26
							18	9									
03	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	200	1	828	2	Y	17					43
							2662	3	19	9							
04	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	193	1	3323	3	Y	7					50
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	322	1	6016	3	Y	1					101
							1	9									
12	6293	X	5937	-0-	-356	-0-	310	1	5626	3	Y	1	5	1			97
							1	9									
01	6975	X	5535	-0-	-1440	-0-	298	1	33	2	Y	2					99
							5202	3	2	9							
02	6300	X	5056	-0-	-1244	-0-	263	1	4791	3	Y	2					101
							2	9									
03	6975	X	5031	-0-	-1944	-0-	273	1	1231	2	Y	-0-					101
							3527	3									
04	6330	X	4651	-0-	-1679	-0-	256	1	4394	3	Y	1					102
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3332	-0-	-264	-0-	170	1	3162	3	Y	-0-					30
*06	3480	X	3236	-0-	-244	-0-	165	1	3071	3	Y	-0-					30
*07	3379	X	2930	-0-	-449	-0-	153	1	2777	3	Y	-0-					30
*08	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	185	1	3346	3	Y	-0-					30
*09	DLQ G-10		3111	-0-	3111	6642	163	1	2948	3	Y	-0-	3	1			27
*10	9771	X	3129	-0-	-6642	-0-	153	1	2976	3	Y	-0-					27
*11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	153	1	2855	3	Y	-0-					27
*12	3534	X	3074	-0-	-460	-0-	161	1	2913	3	Y	-0-	3	1			24
*01	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	165	1	19	2	Y	-0-					24
							2871	3									
*02	2912	X	2568	-0-	-344	-0-	133	1	2435	3	Y	-0-					24
*03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	172	1	815	2	Y	-0-					24
							2176	3									
04	3000	X	2686	-0-	-314	-0-	147	1	2538	3	Y	1					25
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	289	1	5417	3	Y	2					80
							2	9									
12	6758	X	6264	-0-	-494	-0-	327	1	5936	3	Y	1	5	1			76
							1	9									
01	6758	X	6101	-0-	-657	-0-	328	1	36	2	Y	1					77
							5736	3	1	9							
02	5824	X	5372	-0-	-452	-0-	280	1	5091	3	Y	1					78
							1	9									
03	6262	X	5627	-0-	-635	-0-	306	1	1268	2	Y	-0-					78
							4053	3									
04	6060	X	5280	-0-	-780	-0-	290	1	4987	3	Y	3					81
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	174	1	3267	3	Y	1					59
							1	9									
12	3782	X	2917	-0-	-865	-0-	152	1	2764	3	Y	1	3	1			57
							1	9									
01	3844	X	2791	-0-	-1053	-0-	150	1	16	2	Y	-0-					57
							2625	3									
02	3472	X	2527	-0-	-945	-0-	131	1	2396	3	Y	-0-					57
03	3844	X	2611	-0-	-1233	-0-	142	1	610	2	Y	1					58
							1858	3	1	9							
04	3450	X	2488	-0-	-962	-0-	137	1	2349	3	Y	2					60
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	147	1	2752	3	Y	-0-					39
12	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	150	1	2725	3	Y	2	3	1			38
							2	9									
01	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	152	1	20	2	Y	1					39
							2662	3	1	9							
02	2744	X	2570	-0-	-174	-0-	134	1	2435	3	Y	1					40
							1	9									
03	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	148	1	529	2	Y	-0-					40
							2049	3									
04	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	146	1	2518	3	Y	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	103	1	1934	3	Y	-0-					34
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	134	1	2478	3	Y	2	3	1			33
							2	9									
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	143	1	9	2	Y	-0-					33
							2513	3									
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	165	1	3012	3	Y	2					35
							2	9									
03	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	141	1	564	2	Y	-0-					35
							1895	3									
*04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	145	1	2497	3	Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1557	-0-	-1443	740	79	1	1477	3	Y	1					38
							1	9									
12	2160	N	1420	-0-	-740	-0-	74	1	1345	3	Y	1	2	1			37
							1	9									
01	1333	N	364	-0-	-969	-0-	19	1	345	3	Y	-0-					37
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	1					38
							1	9									
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	70	1	1249	3	Y	-0-					38
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	Y	-0-					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2294	-0-	-706	3668	116	1	2177	3	Y	1					29
							1	9									
12	3100	N	2505	-0-	-595	3073	129	1	2375	3	Y	1	2	1			28
							1	9									
01	3100	N	2030	-0-	-1070	2003	108	1	5	2	Y	-0-					28
							1917	3									
02	2800	N	1818	-0-	-982	1021	92	1	1725	3	Y	1					29
							1	9									
03	2958	N	1937	-0-	-1021	-0-	105	1	316	2	Y	-0-					29
							1516	3									
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	121	1	2098	3	Y	-0-					29

ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	186	1	3485	3	Y	1					83
							1	9									
12	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	218	1	3961	3	Y	1	4	1			80
							1	9									
01	4185	X	4183	-0-	-2	-0-	225	1	27	2	Y	2					82
							3929	3	2	9							
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	192	1	3492	3	Y	1					83
							1	9									
03	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	221	1	892	2	Y	1					84
							2950	3	1	9							
04	4050	X	3841	-0-	-209	-0-	211	1	3630	3	Y	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	192	1	3594	3	Y	1					45
							1	9									
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	202	1	3662	3	Y	-0-	3	1			42
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	205	1	23	2	Y	3					45
							3586	3	3	9							
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	182	1	3321	3	Y	-0-					45
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	204	1	844	2	Y	1					46
							2700	3	1	9							
04	3570	X	3522	-0-	-48	-0-	194	1	3326	3	Y	2					48
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	186	1	3481	3	Y	-0-					16
12	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	212	1	3853	3	Y	1	4	1			13
							1	9									
01	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	213	1	24	2	Y	1					14
							3715	3	1	9							
02	3612	X	3522	-0-	-90	-0-	183	1	3339	3	Y	-0-					14
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	249	1	917	2	Y	1					15
							3422	3	1	9							
*04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	276	1	4740	3	Y	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	256	1	4779	3	Y	-0-					24
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	264	1	4797	3	Y	2	5	1			21
							2	9									
01	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	270	1	29	2	Y	1					22
							4714	3	1	9							
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	251	1	4570	3	Y	1					23
							1	9									
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	285	1	1204	2	Y	-0-					23
							3751	3									
*04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	279	1	4788	3	Y	1					24
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	181	1	3375	3	Y	1					29
							1	9									
12	3968	X	3640	-0-	-328	-0-	190	1	3450	3	Y	-0-	3	1			26
01	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	190	1	21	2	Y	1					27
							3328	3	1	9							
02	3528	X	3319	-0-	-209	-0-	172	1	3146	3	Y	1					28
							1	9									
03	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	187	1	765	2	Y	-0-					28
							2480	3									
04	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	178	1	3068	3	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	203	1	3794	3	Y	1					37
							1	9									
12	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	214	1	3879	3	Y	-0-	3	1			34
01	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	222	1	25	2	Y	2					36
							3870	3	2	9							
02	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	192	1	3498	3	Y	1					37
							1	9									
03	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	217	1	891	2	Y	-0-					37
							2895	3									
04	3990	X	3861	-0-	-129	-0-	212	1	3647	3	Y	2					39
							2	9									

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
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	176	1	3284	3	N	1					58
							1	9									
12	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	142	1	2581	3	N	4	3	1			59
							4	9									
01	3317	X	2624	-0-	-693	-0-	141	1	15	2	N	-0-					59
							2468	3									
02	2996	X	2450	-0-	-546	-0-	127	1	2322	3	N	1					60
							1	9									
03	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	176	1	748	2	N	-0-					60
							2319	3									
04	3450	X	3252	-0-	-198	-0-	179	1	3073	3	N	-0-					60

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	300	1	5604	3	Y	1					31
							1	9									
12	6727	X	6107	-0-	-620	-0-	318	1	5786	3	Y	3	6	1			28
							3	9									
01	6727	X	6234	-0-	-493	-0-	335	1	41	2	Y	2					30
							5856	3	2	9							
02	6076	X	4302	-0-	-1774	-0-	223	1	4078	3	Y	1					31
							1	9									
03	6293	X	4076	-0-	-2217	-0-	222	1	935	2	Y	2					33
							2917	3	2	9							
04	6030	X	4018	-0-	-2012	-0-	221	1	3797	3	Y	-0-					33

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
11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	86	1	1612	3	Y	-0-					9
12	2387	X	1700	-0-	-687	-0-	89	1	1611	3	Y	-0-	1	1			8
01	2387	X	1508	-0-	-879	-0-	81	1	4	2	Y	1					9
							1422	3	1	9							
02	1652	X	1539	-0-	-113	-0-	80	1	1459	3	Y	-0-					9
03	1767	X	1717	-0-	-50	-0-	93	1	361	2	Y	-0-					9
							1263	3									
04	1710	X	1492	-0-	-218	-0-	82	1	1410	3	Y	-0-					9

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
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	192	1	3604	3	Y	-0-					49
12	7254	X	3896	-0-	-3358	-0-	202	1	3676	3	Y	16	6	1			59
							18	9									
01	6913	X	4534	-0-	-2379	-0-	244	1	29	2	Y	1					60
							4260	3	1	9							
02	6244	X	4548	-0-	-1696	-0-	237	1	4311	3	Y	-0-					60
03	6355	X	5193	-0-	-1162	-0-	282	1	1175	2	Y	3					63
							3733	3	3	9							
*04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	274	1	4715	3	Y	1					64
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	321	1	5999	3	Y	1					25
							1	9									
12	7378	X	6477	-0-	-901	-0-	338	1	6137	3	Y	2	6	1			21
							2	9									
01	7223	X	6379	-0-	-844	-0-	343	1	37	2	Y	2					23
							5997	3	2	9							
02	6160	X	5873	-0-	-287	-0-	306	1	5565	3	Y	2					25
							2	9									
03	6696	X	6405	-0-	-291	-0-	348	1	1441	2	Y	1					26
							4615	3	1	9							
04	6330	X	6114	-0-	-216	-0-	336	1	5777	3	Y	1					27
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	334	1	3998	2	N	-0-					8
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	356	1	4532	2	N	-0-					8
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	374	1	4738	2	N	-0-					8
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	350	1	4557	2	N	-0-					8
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	316	1	4796	2	N	-0-					8
*04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	385	1	4730	2	N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	11006	-0-	-484	-0-	559	1	10440	3	N	6					157
							7	9									
12	11811	X	11579	-0-	-232	-0-	603	1	10974	3	N	2	10	1			149
							2	9									
01	11563	X	11352	-0-	-211	-0-	610	1	65	2	N	7					156
							10669	3	8	9							
02	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	538	1	9800	3	N	5					161
							6	9									
03	11594	X	11337	-0-	-257	-0-	616	1	2547	2	N	4					165
							8170	3	4	9							
04	11220	X	10649	-0-	-571	-0-	585	1	10052	3	N	11					176
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	309	1	5764	3	Y	1					41
							1	9									
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	302	1	5474	3	Y	13	5	1			49
							14	9									
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	324	1	35	2	Y	1					50
							5669	3	1	9							
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	277	1	5045	3	Y	-0-					50
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	310	1	1278	2	Y	2					52
							4128	3	2	9							
04	5520	X	5418	-0-	-102	-0-	298	1	5118	3	Y	2					54
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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	1202	-0-	-358	-0-	35	1	1161	2	N	5	3	1			6
							6	9									
12	1612	N	753	-0-	-859	-0-	23	1	726	2	N	4	6	1			4
							4	9									
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	N	15	11	1			8
							17	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1301	2	N	9	10	1			7
							10	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	49	1	1347	2	N	5	4	1			8
							6	9									
04	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	56	1	1399	2	N	12	15	1			5
							13	9									

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

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	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1070	1	4444	2	N	20	2	1			22
							22	9									
12	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	1398	1	5016	2	N	23	26	1			19
							25	9									
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	577	1	2381	2	N	25	25	1			19
							28	9									
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	1184	1	4473	2	N	32	31	1			20
							35	9									
03	6448	X	5989	-0-	-459	-0-	1217	1	4753	2	N	17	13	1			24
							19	9									
04	6240	X	5039	-0-	-1201	-0-	1120	1	3885	2	N	31	41	1			14
							34	9									

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
11	2340	X	2063	-0-	-277	-0-	1952	2	111	9	N	101					193
12	2480	X	2095	-0-	-385	-0-	2064	2	31	9	N	28					221
01	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	2115	2	63	9	N	57	191	1			87
02	2240	X	1335	-0-	-905	-0-	1243	2	92	9	N	84					171
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2182	2	131	9	N	119	170	1			120
*04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2419	2	175	9	N	159	179	1			100

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
11	7470	X	6655	-0-	-815	-0-	825	1	5664	2	N	151					223
							166	9									
12	6944	X	5728	-0-	-1216	-0-	427	1	5124	2	N	161	191	1			193
							177	9									
01	6820	X	6260	-0-	-560	-0-	308	1	5735	2	N	197	191	1			199
							217	9									
02	6216	X	5204	-0-	-1012	-0-	268	1	4775	2	N	146	173	1			172
							161	9									
03	6882	X	5650	-0-	-1232	-0-	295	1	5151	2	N	185	147	1			210
							204	9									
*04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	300	1	6165	2	N	183	315	1			78
							201	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	895	1	3538	2	N	325	353	1			133
							358	9									
12	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	930	1	3672	2	N	173	191	1			115
							190	9									
01	5053	X	4361	-0-	-692	-0-	930	1	3291	2	N	127	120	1			122
							140	9									
02	4480	X	4180	-0-	-300	-0-	315	1	3488	2	N	343	335	1			130
							377	9									
03	4960	X	4833	-0-	-127	-0-	430	1	4114	2	N	263	179	1			214
							289	9									
04	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	450	1	3709	2	N	182	356	1			40
							200	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6002	2	436	9	N	396	325	1			213
12	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	8696	2	457	9	N	415	387	1			241
01	6541	X	6482	-0-	-59	-0-	6083	2	399	9	N	363	382	1			222
02	6020	X	5993	-0-	-27	-0-	5587	2	406	9	N	369	333	1			258
03	7347	X	6772	-0-	-575	-0-	6346	2	426	9	N	387	370	1			275
04	7110	X	6156	-0-	-954	-0-	5796	2	360	9	N	327	502	1			100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2620	-0-	-1100	-0-	2562	2	58	9	N	53	191	1			178
12	3844	X	3573	-0-	-271	-0-	3464	2	109	9	N	99					277
01	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	2936	2	95	9	N	86	190	1			173
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3105	2	114	9	N	104					277
03	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	3341	2	176	9	N	160	179	1			258
*04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4002	2	184	9	N	167	180	1			245

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2601	-0-	-909	-0-	267	1	2239	2	N	86					295
							95	9									
12	3627	X	2255	-0-	-1372	-0-	237	1	1975	2	N	39					334
							43	9									
01	2790	X	1476	-0-	-1314	-0-	93	1	1383	2	N	-0-					334
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	209	1	2380	2	N	135	191	1			278
							149	9									
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	240	1	3290	2	N	188	370	1			96
							207	9									
*04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	289	1	3602	2	N	295	184	1			207
							325	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4979	-0-	-631	-0-	4852	2	127	9	N	115					181
12	6169	X	5747	-0-	-422	-0-	5519	2	228	9	N	207	146	1			242
01	6169	X	5511	-0-	-658	-0-	5296	2	215	9	N	195	323	1			114
02	5572	X	4867	-0-	-705	-0-	4702	2	165	9	N	150	139	1			125
03	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	5156	2	183	9	N	166	189	1			102
04	5550	X	5068	-0-	-482	-0-	4896	2	172	9	N	156	153	1			105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2677	2	226	9	N	205	304	1			71
12	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	2439	2	112	9	N	102					173
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2435	2	153	9	N	139	165	1			147
02	2716	X	2099	-0-	-617	-0-	2000	2	99	9	N	90	170	1			67
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	2265	2	78	9	N	71					138
04	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	2351	2	215	9	N	195	158	1			175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3723	-0-	-717	-0-	3611	2	112	9	N	102	134	1			86
12	5177	X	4361	-0-	-816	-0-	4258	2	103	9	N	94					180
01	5177	X	3532	-0-	-1645	-0-	3387	2	145	9	N	132	192	1			120
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4619	2	163	9	N	148	150	1			118
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4533	2	185	9	N	168	141	1			145
*04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4379	2	8	9	N	7					152

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3518	-0-	-22	-0-	3372	2	146	9	N	133					192
12	4278	X	3687	-0-	-591	-0-	3543	2	144	9	N	131	169	1			154
01	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	3654	2	145	9	N	132	156	1			130
02	3864	X	3316	-0-	-548	-0-	3178	2	138	9	N	125	145	1			110
03	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3570	2	151	9	N	137	180	1			67
*04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3605	2	152	9	N	138	151	1			54

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

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

11	4410	X	3978	-0-	-432	-0-	710	1	3205	2	N	57					332
							63	9									
12	4557	X	3696	-0-	-861	-0-	707	1	2924	2	N	59	159	1			232
							65	9									
01	4154	X	3872	-0-	-282	-0-	736	1	3064	2	N	65					297
							72	9									
02	3724	X	3159	-0-	-565	-0-	600	1	2536	2	N	21					318
							23	9									
*03	4123	X	3513	-0-	-610	-0-	666	1	2767	2	N	22	135	1			205
							24	9									
04	3990	X	3568	-0-	-422	-0-	599	1	2861	2	N	45					250
							50	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191

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

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

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

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

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

11	45540 #	37681	-0-	-7859	-0-	37398	2	283	9	N	257	419	1					382
12	47058 #	43716	-0-	-3342	-0-	43285	2	431	9	N	392	360	1					414
01	44237 #	42241	-0-	-1996	-0-	41769	2	472	9	N	429	421	1					422
02	37240 #	36446	-0-	-794	-0-	36096	2	350	9	N	318	234	1					506
03	43710 #	39584	-0-	-4126	-0-	39349	2	235	9	N	214	247	1		3	8		470
04	42300 #	36736	-0-	-5564	-0-	36498	2	238	9	N	216	358	1					328

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

11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-							-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-							-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-							-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-							-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-							-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-							-0-

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

11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-							-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-							-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-							-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-							-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-							-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-							-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	151	-0-	151	151	10 1		141 2		Y	-0-					-0-
03	T. A.	154	-0-	154	305	10 1		143 2		Y	1					1
						1 9										
04	T. A.	109	-0-	109	414	7 1		101 2		Y	1					2
						1 9										

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	N	9					91
							10	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	10					101
							11	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	71	1	1024	2	N	6					107
							7	9									
02	1036	N	946	-0-	-90	-0-	61	1	874	2	N	10					117
							11	9									
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	67	1	947	2	N	7					124
							8	9									
04	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	66	1	958	2	N	7					131
							8	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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. 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	68	1	898	2	N	1					101
							1	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	866	2	N	2					103
							2	9									
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	66	1	952	2	N	8					111
							9	9									
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	57	1	814	2	N	10					121
							11	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	63	1	896	2	N	14	11	1			124
							15	9									
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	61	1	890	2	N	10					134
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1072	2	N	1					57
							1	9									
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	163	1	2175	2	N	22					79
							24	9									
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	169	1	2448	2	N	22					101
							24	9									
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	147	1	2096	2	N	18					119
							20	9									
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	170	1	2406	2	N	28	23	1			124
							31	9									
*04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	172	1	2507	2	N	28					152
							31	9									

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

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

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

11	420	N	398	-0-	-22	-0-	28	1	370	2	N	-0-					33
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	27	1	354	2	N	1					34
							1	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	N	1					35
							1	9									
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	23	1	324	2	N	1					36
							1	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	N	2	4	1			34
							2	9									
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	24	1	348	2	N	2					36
							2	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	115	1	1520	2	N	6					85
							7	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	118	1	1574	2	N	17					102
							19	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	1584	2	N	17					119
							19	9									
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	91	1	1293	2	N	28					147
							31	9									
03	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	92	1	1301	2	N	27	18	1			156
							30	9									
04	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	94	1	1377	2	N	44					200
							48	9									

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

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

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

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

11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	259	1	3434	2	N	90	192	1			50
							99	9									
12	3875	X	3487	-0-	-388	-0-	242	1	3225	2	N	18					68
							20	9									
01	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	245	1	3560	2	N	38					106
							42	9									
02	3528	X	3165	-0-	-363	-0-	205	1	2925	2	N	32					138
							35	9									
03	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	223	1	3156	2	N	67	41	1			164
							74	9									
04	3780	X	3492	-0-	-288	-0-	220	1	3203	2	N	63					227
							69	9									

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

11	750	N	719	-0-	-31	-0-	49	1	655	2	N	14					120
							15	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	690	2	N	20					140
							22	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	N	19					159
							21	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	N	17					176
							19	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	728	2	N	83	195	1			64
							91	9									
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	49	1	711	2	N	4					68
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	58	1	763	2	N	35	183	1			38
							39	9									
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	54	1	723	2	N	5					43
							6	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	57	1	821	2	N	16					59
							18	9									
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	48	1	688	2	N	2					61
							2	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	52	1	739	2	N	11	9	1			63
							12	9									
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	52	1	753	2	N	21					84
							23	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
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	1					1
							1	9									
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	101	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	1					1
							1	9									
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					30
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	29	1	386	2	N	1					31
							1	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	N	1					32
							1	9									
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	25	1	360	2	N	1					33
							1	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	N	3	5	1			31
							3	9									
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	392	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

11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	N	-0-					34
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	42	1	557	2	N	1					35
							1	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	620	2	N	2					37
							2	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	35	1	505	2	N	2					39
							2	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	N	3	7	1			35
							3	9									
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	38	1	553	2	N	4					39
							4	9									

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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 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
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-

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

BLOUNT, 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
11	1320	N	742	-0-	-578	-0-	51 14	1 9	677	2	N	13					124
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	71 14	1 9	941	2	N	13					137
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	71 9	1 9	1025	2	N	8					145
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	61 22	1 9	862	2	N	20					165
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	67 18	1 9	950	2	N	16	11	1			170
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	65 21	1 9	951	2	N	19					189

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	711	2	N	35	161	1			53
							39	9									
12	806	N	537	-0-	-269	-0-	37	1	499	2	N	1					54
							1	9									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	N	2					56
							2	9									
02	756	N	676	-0-	-80	-0-	44	1	630	2	N	2					58
							2	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	691	2	N	5	8	1			55
							6	9									
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	46	1	668	2	N	4					59
							4	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

11	2100	N	1440	-0-	-660	-0-	100	1	1321	2	N	17					85
							19	9									
12	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	93	1	1236	2	N	20					105
							22	9									
01	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	92	1	1327	2	N	29					134
							32	9									
02	1344	N	1332	-0-	-12	-0-	85	1	1217	2	N	27					161
							30	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	107	1	1514	2	N	36	16	1			181
							40	9									
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1558	2	N	66	188	1			59
							73	9									

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

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

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

11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	78	1	1032	2	N	12					74
							13	9									
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	69	1	915	2	N	7					81
							8	9									
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	58	1	848	2	N	13					94
							14	9									
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	66	1	935	2	N	18					112
							20	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	993	2	N	18	11	1			119
							20	9									
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	63	1	918	2	N	18					137
							20	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9 1		132	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9 1		131	2	N	1					1
							1 9										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1405	2	N	-0-					39
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	101	1	1348	2	N	4					43
							4	9									
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	102	1	1472	2	N	5					48
							6	9									
02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	89	1	1262	2	N	4					52
							4	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	N	9	17	1			44
							10	9									
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	97	1	1412	2	N	8					52
							9	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	781	2	14	9	N	13					123
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	858	2	14	9	N	13					136
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	779	2	13	9	N	12					148
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10					158
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	61	1			99
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					99

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

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					44
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					44
04	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

11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					65
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					65
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					65
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					65
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					65
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					65

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

11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					107
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					107
01	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					107
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	90	2			N	-0-					107
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	119	2	7	9	N	6	87	1			26
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					26

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
*08	1674	N	971	-0-	-703	-0-	962	2	9	9	N	8					68
09	1590	N	1239	-0-	-351	-0-	1198	2	41	9	N	37					105
10	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1255	2			N	-0-					105
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					105
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					105
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					105
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					105
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					105
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					105

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

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

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

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

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

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

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

*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	17	7			175
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	407	2	17	9	N	15					190
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					190
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					190
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					190
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					190
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					190
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					190
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					190

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

*08	DLQ G-10		3373	-0-	3373	3373	3373	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		3409	-0-	3409	6782	3409	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		3037	-0-	3037	9819	3037	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		2975	-0-	2975	12794	2975	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		2250	-0-	2250	15044	2153	2	97	9	Y	88	88	1			7
01	DLQ G-10		1590	-0-	1590	16634	1590	2			Y	-0-					7
*02	17971	X	1337	-0-	-16634	-0-	1337	2			Y	-0-					7
03	1643	X	898	-0-	-745	-0-	884	2	14	9	Y	13					20
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					20

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		278	-0-	278	278	278	2			Y	-0-		2	7		-0-
09	DLQ G-10		179	-0-	179	457	179	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1522	-0-	1522	1979	1522	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		764	-0-	764	2743	764	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2743					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2743					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2743					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1345	-0-	1345	4088	1345	2			Y	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4088					Y	NO RPT					-0-

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

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		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

*08	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	1606	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1701	-0-	1701	3307	1701	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		604	-0-	604	3911	604	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		256	-0-	256	4167	256	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1258	-0-	1258	5425	1201	2	57	9	Y	52	52	1			4
01	DLQ G-10		32	-0-	32	5457	32	2			Y	-0-					4
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	2657					Y	-0-					4
*03		2773 N	116	-0-	-2657	-0-	107	2	9	9	Y	8					12
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					12

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

*10		155 X	70	-0-	-85	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-					-0-
02		239 X	-0-	-0-	-239	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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 #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1776	-0-		1776	1776	1762	2	14	9	Y	13	14	7			84
09	DLQ G-10		1606	-0-		1606	3382	1606	2			Y	-0-					84
10	DLQ G-10		3	-0-		3	3385	3	2			Y	-0-					84
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	3385					Y	-0-					84
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	3385					Y	-0-					84
01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	3385					Y	-0-					84
02	2800	N	7	-0-		-2793	592	7	2			Y	-0-					84
*03	592	N	-0-	-0-		-592	-0-					Y	-0-					84
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		473	-0-		473	473	469	2	4	9	Y	4	1	7			21
09	DLQ G-10		599	-0-		599	1072	597	2	2	9	Y	2					23
10	DLQ G-10		390	-0-		390	1462	390	2			Y	-0-					23
11	DLQ G-10		347	-0-		347	1809	347	2			Y	-0-					23
12	DLQ G-10		242	-0-		242	2051	242	2			Y	-0-					23
01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	2051					Y	2					25
*02	2051	N	-0-	-0-		-2051	-0-					Y	13					38
03	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	5	30	1			13
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2547	N	2547	-0-		-0-	-0-	2529	2	18	9	N	16					38
09	2550	N	2140	-0-		-410	-0-	2121	2	19	9	N	17					55
10	2697	N	2203	-0-		-494	-0-	2131	2	72	9	N	65					120
11	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	1986	2			N	-0-					120
12	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	1294	2			N	-0-					120
01	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	1914	2			N	-0-					120
02	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	1582	2	13	9	N	12					132
*03	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	1337	2			N	-0-					132
04	1860	N	NO RPT	-0-		-1860	-0-					N	NO RPT					132

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

JONES "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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6	-0-		6	6	6	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	6					N	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 #: 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
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	Y	10					14
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	279	2	21	9	Y	19					33
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2	28	1			7
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	352	2	25	9	Y	23					30
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	379	2	10	9	Y	9					39
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	3	28	1			14
02	DLQ G-10		376	-0-	376	376	336	2	40	9	Y	36	28	1			22
03	DLQ G-10		254	-0-	254	630	254	2			Y	-0-					22
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	630					Y	NO RPT					22

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
*08	DLQ G-10		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-	140	7			-0-
09	DLQ G-10		194	-0-	194	477	194	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		306	-0-	306	783	306	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		292	-0-	292	1075	292	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		655	-0-	655	1730	655	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		765	-0-	765	2495	765	2			Y	-0-					-0-
02	2700	N	818	-0-	-1882	613	818	2			Y	-0-					-0-
*03	1787	N	1174	-0-	-613	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
*08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	1212	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		961	-0-	961	2173	961	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		999	-0-	999	3172	999	2			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		892	-0-	892	4064	892	2			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		1096	-0-	1096	5160	1096	2			Y	-0-					17
01	DLQ G-10		1346	-0-	1346	6506	1346	2			Y	-0-					17
02	2800	N	1128	-0-	-1672	4834	1066	2	62	9	Y	56					73
*03	3100	N	1597	-0-	-1503	3331	1593	2	4	9	Y	4					77
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	2041					Y	NO RPT					77

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
*08	DLQ G-10		2522	-0-	2522	2522	2511	2	11	9	Y	10					32
09	DLQ G-10		2499	-0-	2499	5021	2451	2	48	9	Y	44					76
10	DLQ G-10		2502	-0-	2502	7523	2496	2	6	9	Y	5	65	1			16
11	DLQ G-10		2676	-0-	2676	10199	2618	2	58	9	Y	53					69
12	DLQ G-10		2778	-0-	2778	12977	2755	2	23	9	Y	21					90
01	DLQ G-10		2937	-0-	2937	15914	2928	2	9	9	Y	8	65	1			33
02	2800	N	2615	-0-	-185	15729	2523	2	92	9	Y	84	65	1			52
*03	3100	N	2370	-0-	-730	14999	2370	2			Y	-0-					52
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	13259					Y	NO RPT					52

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
*08	2883	N	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-					145
09	2520	N	2195	-0-	-325	-0-	2187	2	8	9	N	7					152
10	2635	N	1782	-0-	-853	-0-	1782	2			N	-0-					152
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					152
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					152
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					152
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					152

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*08	DLQ G-10		1821	-0-	1821	1821	1814	2	7	9	Y	6					16
09	DLQ G-10		1751	-0-	1751	3572	1718	2	33	9	Y	30					46
10	DLQ G-10		1992	-0-	1992	5564	1992	2			Y	-0-	46	1			-0-
11	DLQ G-10		1776	-0-	1776	7340	1776	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1538	-0-	1538	8878	1466	2	72	9	Y	65	44	1			21
01	DLQ G-10		1686	-0-	1686	10564	1656	2	30	9	Y	27					48
*02	12095	X	1531	-0-	-10564	-0-	1488	2	43	9	Y	39	8	1			79
03	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	1710	2	25	9	Y	23	45	1			57
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					57

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784

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

11	DLQ G-10		47	-0-	47	510	47	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		101	-0-	101	611	101	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		185	-0-	185	796	185	2			Y	-0-					-0-
02	806	N	10	-0-	-796	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*08	DLQ G-10		997	-0-	997	997	997	2			Y	-0-					125
09	DLQ G-10		894	-0-	894	1891	894	2			Y	-0-					125
10	DLQ G-10		921	-0-	921	2812	921	2			Y	-0-					125
11	DLQ G-10		661	-0-	661	3473	661	2			Y	-0-					125
12	DLQ G-10		572	-0-	572	4045	478	2	94	9	Y	85					210
01	DLQ G-10		604	-0-	604	4649	604	2			Y	-0-					210
02	2800	N	33	-0-	-2767	1882	33	2			Y	-0-					210
*03	1882	N	-0-	-0-	-1882	-0-					Y	-0-					210
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					210

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

*08	DLQ G-10		2493	-0-	2493	2493	2463	2	30	9	Y	27					45
09	DLQ G-10		1550	-0-	1550	4043	1536	2	14	9	Y	13					58
10	DLQ G-10		1852	-0-	1852	5895	1819	2	33	9	Y	30	43	1			45
11	DLQ G-10		2483	-0-	2483	8378	2448	2	35	9	Y	32	32	1			45
12	DLQ G-10		2769	-0-	2769	11147	2757	2	12	9	Y	11	41	1			15
01	DLQ G-10		2739	-0-	2739	13886	2713	2	26	9	Y	24					39
02	2800	N	2325	-0-	-475	13411	2308	2	17	9	Y	15					54
*03	3100	N	2553	-0-	-547	12864	2501	2	52	9	Y	47	90	1			11
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	10464					Y	NO RPT					11

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

11	14B2 EXT		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1133	-0-	1133	1816	1133	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1816					Y	-0-					-0-
02	1816	N	-0-	-0-	-1816	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	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 #: 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
*08	DLQ G-10		2389	-0-	2389	2389	2382	2	7	9	Y	6	10	7			21
09	DLQ G-10		2090	-0-	2090	4479	2057	2	33	9	Y	30					51
10	DLQ G-10		1858	-0-	1858	6337	1855	2	3	9	Y	3	43	1			11
11	DLQ G-10		1559	-0-	1559	7896	1520	2	39	9	Y	35					46
12	DLQ G-10		1883	-0-	1883	9779	1868	2	15	9	Y	14					60
01	DLQ G-10		1771	-0-	1771	11550	1765	2	6	9	Y	5	43	1			22
02	2800	N	1864	-0-	-936	10614	1802	2	62	9	Y	56	43	1			35
*03	3100	N	1922	-0-	-1178	9436	1922	2			Y	-0-					35
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	7726					Y	NO RPT					35

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
*08	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	1431	2	3	9	Y	3	5	7			11
09	DLQ G-10		1176	-0-	1176	2610	1161	2	15	9	Y	14					25
10	DLQ G-10		1590	-0-	1590	4200	1588	2	2	9	Y	2	22	1			5
11	DLQ G-10		1287	-0-	1287	5487	1267	2	20	9	Y	18					23
12	DLQ G-10		1325	-0-	1325	6812	1317	2	8	9	Y	7					30
01	DLQ G-10		1306	-0-	1306	8118	1303	2	3	9	Y	3	22	1			11
02	2800	N	1526	-0-	-1274	6844	1495	2	31	9	Y	28	22	1			17
*03	3100	N	1920	-0-	-1180	5664	1920	2			Y	-0-					17
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	4404					Y	NO RPT					17

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
*08	DLQ G-10		2596	-0-	2596	2596	2544	2	52	9	Y	47	2	7			78
09	DLQ G-10		3070	-0-	3070	5666	3006	2	64	9	Y	58	83	1			53
10	DLQ G-10		3055	-0-	3055	8721	3016	2	39	9	Y	35					88
11	DLQ G-10		2893	-0-	2893	11614	2852	2	41	9	Y	37					125
12	DLQ G-10		3045	-0-	3045	14659	3005	2	40	9	Y	36	84	1			77
01	DLQ G-10		3048	-0-	3048	17707	3009	2	39	9	Y	35					112
*02	20536	X	2829	-0-	-17707	-0-	2732	2	97	9	Y	88	164	1			36
03	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	2666	2			Y	-0-					36
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	2487	2	30	9	N	27	3	7			145
09	2550	N	2366	-0-	-184	-0-	2349	2	17	9	N	15					160
10	2542	N	2239	-0-	-303	-0-	2239	2			N	-0-					160
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					160
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					160
*01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1907	2	42	9	N	38	183	1			15
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1643	2	81	9	N	74					89
*03	2170	N	969	-0-	-1201	-0-	969	2			N	-0-					89
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					89

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 #: 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
*08	DLQ G-10		3030	-0-	3030	3030	3006	2	24	9	Y	22					103
09	DLQ G-10		2688	-0-	2688	5718	2676	2	12	9	Y	11					114
10	DLQ G-10		2518	-0-	2518	8236	2518	2			Y	-0-					114
11	DLQ G-10		2336	-0-	2336	10572	2336	2			Y	-0-					114
12	DLQ G-10		1903	-0-	1903	12475	1903	2			Y	-0-					114
01	DLQ G-10		2511	-0-	2511	14986	2497	2	14	9	Y	13					127
02	2800	N	1990	-0-	-810	14176	1920	2	70	9	Y	64					191
*03	3100	N	2234	-0-	-866	13310	2206	2	28	9	Y	25	149	1			67
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	10880					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
*08	DLQ G-10		1120	-0-	1120	1120	1101	2	19	9	Y	17					22
09	DLQ G-10		663	-0-	663	1783	655	2	8	9	Y	7					29
10	DLQ G-10		144	-0-	144	1927	144	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		1605	-0-	1605	3532	1576	2	29	9	Y	26					55
12	DLQ G-10		1218	-0-	1218	4750	1151	2	67	9	Y	61	38	1			78
01	DLQ G-10		908	-0-	908	5658	867	2	41	9	Y	37					115
02	2800	N	1132	-0-	-1668	3990	1078	2	54	9	Y	49	49	1			115
*03	3100	N	950	-0-	-2150	1840	936	2	14	9	Y	13					128
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	970					Y	NO RPT					128

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
*08	DLQ G-10		4842	-0-	4842	4842	4822	2	20	9	Y	18					30
09	DLQ G-10		3467	-0-	3467	8309	3443	2	24	9	Y	22	32	1			20
10	DLQ G-10		2981	-0-	2981	11290	2967	2	14	9	Y	13					33
11	DLQ G-10		2815	-0-	2815	14105	2800	2	15	9	Y	14					47
12	DLQ G-10		2941	-0-	2941	17046	2926	2	15	9	Y	14	32	1			29
01	DLQ G-10		3030	-0-	3030	20076	3015	2	15	9	Y	14					43
*02	22867	X	2791	-0-	-20076	-0-	2755	2	36	9	Y	33	62	1			14
*03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					14
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					14

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
*08	DLQ G-10		2280	-0-	2280	2280	117	1	2149	2	Y	13					18
							14	9									
*09	DLQ G-10		2144	-0-	2144	4424	115	1	2018	2	Y	10					28
							11	9									
*10	DLQ G-10		2194	-0-	2194	6618	100	1	2082	2	Y	11	27	1			12
							12	9									
*11	DLQ G-10		2041	-0-	2041	8659	112	1	1922	2	Y	6					18
							7	9									
*12	DLQ G-10		2151	-0-	2151	10810	120	1	2023	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
*01	DLQ G-10		2037	-0-	2037	12847	111	1	1926	2	Y	-0-					11
*02	2800	N	1558	-0-	-1242	11605	94	1	1438	2	Y	24	14	1			21
							26	9									
*03	3100	N	1712	-0-	-1388	10217	97	1	1605	2	Y	9	14	1			16
							10	9									
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	8357					Y	NO RPT					16

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*08	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	1003	2	19	9	Y	17					37
09	DLQ G-10		798	-0-	798	1820	785	2	13	9	Y	12					49
10	DLQ G-10		1080	-0-	1080	2900	1080	2			Y	-0-					49
11	DLQ G-10		1223	-0-	1223	4123	1176	2	47	9	Y	43					92
12	DLQ G-10		1190	-0-	1190	5313	1080	2	110	9	Y	100	63	1			129
01	DLQ G-10		1326	-0-	1326	6639	1257	2	69	9	Y	63					192
02	2800	N	834	-0-	-1966	4673	745	2	89	9	Y	81	81	1			192
*03	3100	N	1204	-0-	-1896	2777	1180	2	24	9	Y	22					214
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	1817					Y	NO RPT					214

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		129	-0-	129	608	129	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	608					Y	-0-					-0-
02	608	N	-0-	-0-	-608	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		2018	-0-	2018	2018	103	1	1901	2	Y	13					19
							14	9									
*09	DLQ G-10		1993	-0-	1993	4011	107	1	1874	2	Y	11					30
							12	9									
*10	DLQ G-10		2559	-0-	2559	6570	117	1	2429	2	Y	12	29	1			13
							13	9									
*11	DLQ G-10		2392	-0-	2392	8962	131	1	2254	2	Y	6					19
							7	9									
*12	DLQ G-10		2915	-0-	2915	11877	162	1	2745	2	Y	7	14	1			12
							8	9									
*01	DLQ G-10		2406	-0-	2406	14283	131	1	2275	2	Y	-0-					12
*02	2800	N	2640	-0-	-160	14123	160	1	2452	2	Y	25	15	1			22
							28	9									
*03	3100	N	2629	-0-	-471	13652	149	1	2470	2	Y	9	14	1			17
							10	9									
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	11582					Y	NO RPT					17

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

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
*08	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	1080	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		594	-0-	594	1674	594	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		914	-0-	914	2588	914	2			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		1146	-0-	1146	3734	938	2	208	9	Y	189					197
12	DLQ G-10		1088	-0-	1088	4822	1088	2			Y	-0-					197
01	DLQ G-10		1137	-0-	1137	5959	1032	2	105	9	Y	95	185	1			107
02	2800	N	889	-0-	-1911	4048	889	2			Y	-0-					107
*03	3100	N	1088	-0-	-2012	2036	1088	2			Y	-0-					107
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	926					Y	NO RPT					107

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*08	DLQ G-10		5942	-0-	5942	5942	5855	2	87	9	Y	79					139
09	DLQ G-10		6432	-0-	6432	12374	6385	2	47	9	Y	43					182
10	DLQ G-10		6384	-0-	6384	18758	6281	2	103	9	Y	94	134	1			142
11	DLQ G-10		5303	-0-	5303	24061	5195	2	108	9	Y	98	98	1			142
12	DLQ G-10		5415	-0-	5415	29476	5378	2	37	9	Y	34	129	1			47
01	DLQ G-10		5403	-0-	5403	34879	5319	2	84	9	Y	76					123
*02	39672	X	4793	-0-	-34879	-0-	4743	2	50	9	Y	45					168
03	6324	X	5350	-0-	-974	-0-	5187	2	163	9	Y	148	281	1			35
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					35

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
*08	DLQ G-10		907	-0-	907	907	43 78	1 9	786	2	Y	71					100
*09	DLQ G-10		705	-0-	705	1612	35 64	1 9	606	2	Y	58					158
*10	DLQ G-10		1307	-0-	1307	2919	57 70	1 9	1180	2	Y	64	153	1			69
*11	DLQ G-10		1416	-0-	1416	4335	76 32	1 9	1308	2	Y	29					98
*12	DLQ G-10		1194	-0-	1194	5529	64 44	1 9	1086	2	Y	40	76	1			62
*01	DLQ G-10		1290	-0-	1290	6819	70	1	1220	2	Y	-0-					62
*02	2800	N	935	-0-	-1865	4954	48 145	1 9	742	2	Y	132	76	1			118
*03	3100	N	949	-0-	-2151	2803	51 51	1 9	847	2	Y	46	76	1			88
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	1693					Y	NO RPT					88

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
*08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3123	2	41	9	N	37					62
09	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	2889	2	51	9	N	46	66	1			42
10	3503	X	2977	-0-	-526	-0-	2947	2	30	9	N	27					69
11	3390	X	2764	-0-	-626	-0-	2732	2	32	9	N	29					98
12	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2907	2	33	9	N	30	67	1			61
01	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2812	2	31	9	N	28					89
02	2744	X	2501	-0-	-243	-0-	2425	2	76	9	N	69	129	1			29
03	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	2652	2			N	-0-					29
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					29

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-	10	7			57
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3					60
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					60
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					60
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
03	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-					60
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					60

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 #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		2437	-0-	2437	2437	2435	2	2	9	Y	2					94
09	DLQ G-10		2468	-0-	2468	4905	2448	2	20	9	Y	18					112
10	DLQ G-10		2457	-0-	2457	7362	2457	2			Y	-0-					112
11	DLQ G-10		2352	-0-	2352	9714	2352	2			Y	-0-					112
12	DLQ G-10		2336	-0-	2336	12050	2336	2			Y	-0-					112
01	DLQ G-10		2069	-0-	2069	14119	2069	2			Y	-0-					112
*02	15936	X	1817	-0-	-14119	-0-	1817	2			Y	-0-					112
03	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	2320	2			Y	-0-					112
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		301	-0-	301	301	301	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		289	-0-	289	590	289	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		362	-0-	362	952	362	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		354	-0-	354	1306	354	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		387	-0-	387	1693	387	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		307	-0-	307	2000	307	2			Y	-0-					-0-
*02	2308	N	308	-0-	-2000	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		4012	-0-	4012	4012	203	1	3732	2	Y	70	5	7			99
							77	9									
*09	DLQ G-10		3469	-0-	3469	7481	3406	2	63	9	Y	57					156
*10	DLQ G-10		3192	-0-	3192	10673	143	1	2980	2	Y	63	151	1			68
							69	9									
*11	DLQ G-10		2428	-0-	2428	13101	132	1	2264	2	Y	29					97
							32	9									
*12	DLQ G-10		2179	-0-	2179	15280	119	1	2015	2	Y	41	76	1			62
							45	9									
*01	DLQ G-10		2819	-0-	2819	18099	153	1	2666	2	Y	-0-					62
*02	20164	X	2065	-0-	-18099	-0-	118	1	1803	2	Y	131	76	1			117
							144	9									
*03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	167	1	2766	2	Y	45	75	1			87
							50	9									
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					87

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		953	-0-	953	953	950	2	3	9	Y	3	6	7			11
*09	DLQ G-10		1095	-0-	1095	2048	1078	2	17	9	Y	15					26
*10	DLQ G-10		1070	-0-	1070	3118	1068	2	2	9	Y	2	22	1			6
*11	DLQ G-10		1072	-0-	1072	4190	1053	2	19	9	Y	17					23
*12	DLQ G-10		1292	-0-	1292	5482	1283	2	9	9	Y	8					31
*01	DLQ G-10		1363	-0-	1363	6845	1361	2	2	9	Y	2	22	1			11
02	2800	N	1217	-0-	-1583	5262	1185	2	32	9	Y	29	22	1			18
*03	3100	N	1238	-0-	-1862	3400	1238	2			Y	-0-					18
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	2080					Y	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1476	2	42	9	Y	38	35	1			54
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1667	2	34	9	Y	31	54	1			31
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1633	2	56	9	Y	51					82
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25	9	Y	23	64	1			41
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1305	2	41	9	Y	37	54	1	1	8	23
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1484	2	53	9	Y	48					71

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14229	2	97	9	Y	88	93	1			128
12	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13751	2	66	9	Y	60	129	1			59
01	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	13950	2	117	9	Y	106	2	8			163
02	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12665	2	57	9	Y	52	127	1			88
03	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14045	2	102	9	Y	93	122	1			59
04	13230	X	13208	-0-	-22	-0-	13095	2	113	9	Y	103	1	8			161

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					35
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					35
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	210	2	4	9	N	4					39
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	2			N	-0-					39
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					39
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					39

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1409	-0-	-331	-0-	1399	2	10	9	N	9					96
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					96
01	1550	N	1031	-0-	-519	-0-	1025	2	6	9	N	5					101
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1401	2	32	9	N	29					130
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1584	2	8	9	N	7					137
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	106	-0-	-254	-0-	106	2			N	-0-					20
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					20
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	N	8					28

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	225 1 15 9		1694 3		N	14					137
12	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	254 1 24 9		1601 3		N	22					159
01	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	248 1 21 9		1751 3		N	19					178
02	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	167 1 8 9		1290 3		N	7					185
03	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	165 1 4 9		1229 3		N	4	155	1			34
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					34

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
11	4124	X	4124	-0-	-0- B	-0-	4124 3				Y	-0-					1
12	4180	X	4180	-0-	-0- B	-0-	4180 3				Y	-0-					1
01	4107	X	4107	-0-	-0- B	-0-	4107 3				Y	-0-	1	1			-0-
02	3920	X	3683	-0-	-237 B	-0-	3683 3				Y	-0-					-0-
03	4340	X	3849	-0-	-491 B	-0-	3849 3				Y	-0-					-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110 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
11	2940	X	2895	-0-	-45 B	-0-	2862 3		33 9		Y	30					76
12	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	3175 3		15 9		Y	14					90
01	3038	X	2966	-0-	-72 B	-0-	2947 3		19 9		Y	17	53	1			54
02	2744	X	2529	-0-	-215 B	-0-	2506 3		23 9		Y	21					75
03	3038	X	2755	-0-	-283 B	-0-	2730 3		25 9		Y	23	53	1			45
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-					Y	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3379	-0-	-641 B	-0-	3296 3		83 9		N	75					239
12	4154	X	3996	-0-	-158 B	-0-	3959 3		37 9		N	34	183	1			90
01	4185	X	3963	-0-	-222 B	-0-	3908 3		55 9		N	50					140
02	3780	X	3204	-0-	-576 B	-0-	3147 3		57 9		N	52					192
03	3875	X	3408	-0-	-467 B	-0-	3388 3		20 9		N	18					210
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870 B	-0-					N	NO RPT					210

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	2118	3	84	9	Y	76					184
12	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	2186	3	40	9	Y	36					220
01	2201	N	2195	-0-	-6	B	-0-	2152	3	43	9	Y	39	127	1			132
02	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1893	3	57	9	Y	52					184
03	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2232	3	62	9	Y	56	129	1			111
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	B	-0-					Y	NO RPT					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3767	-0-	-193	B	-0-	3767	3			Y	-0-					7
12	3937	X	3837	-0-	-100	B	-0-	3837	3			Y	-0-					7
01	4030	X	3774	-0-	-256	B	-0-	3774	3			Y	-0-	4	1			3
02	3640	X	3400	-0-	-240	B	-0-	3400	3			Y	-0-					3
03	3906	X	3670	-0-	-236	B	-0-	3670	3			Y	-0-	2	1			1
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	B	-0-					Y	NO RPT					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	16	-0-	-74	B	-0-	16	3			N	-0-					82
12	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					82
01	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					82
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					82
03	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					82
04	240	N	145	-0-	-95	B	-0-	145	3			N	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					128
12	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					128
01	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					128
02	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					128
03	248	N	135	-0-	-113	B	-0-	135	3			N	-0-					128
04	300	N	221	-0-	-79	B	-0-	221	3			N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	3121	3	25	9	Y	23					61
12	1302	N	1274	-0-	-28 B	-0-	1266	3	8	9	Y	7					68
01	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1936	3	1	9	Y	1					69
02	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	3286	3	53	9	Y	48					117
03	2837	X	2837	-0-	-0- B	-0-	2828	3	9	9	Y	8	88	1			37
*04	3236	X	3236	-0-	-0- B	-0-	3221	3	15	9	Y	14					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	602	-0-	-238 B	-0-	577	3	25	9	Y	23					61
12	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	750	3	8	9	Y	7					68
01	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	586	3	1	9	Y	1					69
02	560	N	532	-0-	-28 B	-0-	479	3	53	9	Y	48					117
03	744	N	484	-0-	-260 B	-0-	475	3	9	9	Y	8	88	1			37
*04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	567	3	15	9	Y	14					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1327	-0-	-323 B	-0-	1313	3	14	9	Y	13					128
12	1333	N	1290	-0-	-43 B	-0-	1290	3			Y	-0-					128
01	1488	N	992	-0-	-496 B	-0-	986	3	6	9	Y	5					133
02	1232	N	829	-0-	-403 B	-0-	796	3	33	9	Y	30					163
03	1302	N	1027	-0-	-275 B	-0-	990	3	37	9	Y	34					197
04	960	N	886	-0-	-74 B	-0-	876	3	10	9	Y	9					206

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1604	-0-	-286 B	-0-	1594	3	10	9	Y	9					86
12	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	1728	3			Y	-0-					86
01	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1738	3	3	9	Y	3					89
02	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1545	3	22	9	Y	20					109
03	1736	N	1289	-0-	-447 B	-0-	1265	3	24	9	Y	22					131
04	1680	N	619	-0-	-1061 B	-0-	611	3	8	9	Y	7					138

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
11	1214	X	529	-0-	-685 B	-0-	525	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	484	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	604	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	662	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	719	3	7	9	Y	6	5	1			2
*04	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	704	3	6	9	Y	5	5	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	686	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	620	N	386	-0-	-234 B	-0-	383	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	713	N	350	-0-	-363 B	-0-	347	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	588	N	551	-0-	-37 B	-0-	545	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	389	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	388	3	3	9	Y	3	3	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
11	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	484	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	548	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	511	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	448	N	415	-0-	-33 B	-0-	411	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	562	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	510	N	435	-0-	-75 B	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	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
11	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2285	3	15	9	Y	14	13	1			3
12	2604	N	2458	-0-	-146 B	-0-	2441	3	17	9	Y	15	14	1			4
01	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2447	3	22	9	Y	20	20	1			4
02	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2212	3	26	9	Y	24	24	1			4
03	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2682	3	23	9	Y	21	19	1			6
*04	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2531	3	23	9	Y	21	19	1			8

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
11	2940	X	2468	-0-	-472 B	-0-	2451	3	17	9	Y	15	14	1			3
12	3038	X	2619	-0-	-419 B	-0-	2601	3	18	9	Y	16	15	1			4
01	2883	X	2546	-0-	-337 B	-0-	2524	3	22	9	Y	20	20	1			4
02	2604	X	1443	-0-	-1161 B	-0-	1425	3	18	9	Y	16	17	1			3
03	2604	X	1245	-0-	-1359 B	-0-	1234	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	2520	X	1863	-0-	-657 B	-0-	1846	3	17	9	Y	15	12	1			6

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
11	11037	X	2884	-0-	-8153 B	-0-	2864	3	20	9	Y	18	16	1			4
12	2861	X	2861	-0-	-0- B	-0-	2842	3	19	9	Y	17	17	1			4
01	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	2916	3	25	9	Y	23	23	1			4
02	2773	X	2773	-0-	-0- B	-0-	2740	3	33	9	Y	30	29	1			5
03	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3138	3	28	9	Y	25	23	1			7
*04	2952	X	2952	-0-	-0- B	-0-	2926	3	26	9	Y	24	22	1			9

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
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2396	3	17	9	Y	15	14	1			3
12	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	2288	3	15	9	Y	14	13	1			4
01	2449	N	2169	-0-	-280 B	-0-	2141	3	28	9	Y	25	24	1			5
02	2100	N	1978	-0-	-122 B	-0-	1956	3	22	9	Y	20	22	1			3
03	2294	N	1611	-0-	-683 B	-0-	1596	3	15	9	Y	14	13	1			4
04	2100	N	1361	-0-	-739 B	-0-	1350	3	11	9	Y	10	10	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2557	3	18	9	Y	16	15	1			3
12	2728	N	2660	-0-	-68 B	-0-	2642	3	18	9	Y	16	15	1			4
01	2666	N	2636	-0-	-30 B	-0-	2613	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	2408	N	2396	-0-	-12 B	-0-	2368	3	28	9	Y	25	25	1			4
03	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2671	3	24	9	Y	22	20	1			6
*04	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2550	3	23	9	Y	21	19	1			8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	27	-0-	-66 B	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	196	N	90	-0-	-106 B	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	155	3	2	9	Y	2	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	17	14	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	3737	X	3737	-0-	-0- B	-0-	3713	3	24	9	Y	22	21	1			5
12	4092	X	3802	-0-	-290 B	-0-	3777	3	25	9	Y	23	22	1			6
01	4092	X	3803	-0-	-289 B	-0-	3770	3	33	9	Y	30	30	1			6
02	3647	X	3647	-0-	-0- B	-0-	3605	3	42	9	Y	38	38	1			6
03	3996	X	3996	-0-	-0- B	-0-	3961	3	35	9	Y	32	29	1			9
*04	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	3937	3	36	9	Y	33	29	1			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4378	X	4378	-0-	-0- B	-0-	4349	3	29	9	Y	26	26	1			5
12	5319	X	5319	-0-	-0- B	-0-	5283	3	36	9	Y	33	30	1			8
01	5628	X	5628	-0-	-0- B	-0-	5578	3	50	9	Y	45	44	1			9
02	4900	X	4857	-0-	-43 B	-0-	4800	3	57	9	Y	52	52	1			9
03	5425	X	5359	-0-	-66 B	-0-	5311	3	48	9	Y	44	41	1			12
04	5460	X	5349	-0-	-111 B	-0-	5301	3	48	9	Y	44	39	1			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3182	X	3182	-0-	-0- B	-0-	3161	3	21	9	Y	19	18	1			4
12	3906	X	3222	-0-	-684 B	-0-	3200	3	22	9	Y	20	19	1			5
01	3813	X	3316	-0-	-497 B	-0-	3287	3	29	9	Y	26	26	1			5
02	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2946	3	35	9	Y	32	32	1			5
03	4085	X	4085	-0-	-0- B	-0-	4050	3	35	9	Y	32	28	1			9
*04	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	3783	3	34	9	Y	31	28	1			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2151	3	14	9	Y	13	12	1			3
12	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2163	3	14	9	Y	13	13	1			3
01	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2248	3	20	9	Y	18	18	1			3
02	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	2294	3	28	9	Y	25	24	1			4
03	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2562	3	33	9	Y	30	26	1			8
*04	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2273	3	21	9	Y	19	20	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3216	X	3216	-0-	-0- B	-0-	3195	3	21	9	Y	19	18	1			4
12	3588	X	3588	-0-	-0- B	-0-	3565	3	23	9	Y	21	20	1			5
01	3379	X	2973	-0-	-406 B	-0-	2945	3	28	9	Y	25	25	1			5
02	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	3139	3	37	9	Y	34	33	1			6
03	3596	X	3273	-0-	-323 B	-0-	3244	3	29	9	Y	26	25	1			7
*04	3524	X	3524	-0-	-0- B	-0-	3492	3	32	9	Y	29	25	1			11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2274	-0-	-486 B	-0-	2259	3	15	9	Y	14	13	1			3
12	2883	X	2197	-0-	-686 B	-0-	2183	3	14	9	Y	13	13	1			3
01	2883	X	2286	-0-	-597 B	-0-	2264	3	22	9	Y	20	19	1			4
02	2604	X	2455	-0-	-149 B	-0-	2427	3	28	9	Y	25	25	1			4
03	2449	X	2308	-0-	-141 B	-0-	2287	3	21	9	Y	19	18	1			5
04	2280	X	2264	-0-	-16 B	-0-	2241	3	23	9	Y	21	18	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1464	3	10	9	Y	9	8	1			2
12	1457	N	1230	-0-	-227 B	-0-	1222	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	1519	N	1221	-0-	-298 B	-0-	1210	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1682	3	20	9	Y	18	17	1			3
03	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1435	3	12	9	Y	11	11	1			3
*04	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1651	3	15	9	Y	14	12	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	X	353	-0-	-0- B	-0-	351	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1023	X	418	-0-	-605 B	-0-	415	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	465	X	372	-0-	-93 B	-0-	369	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	336	N	148	-0-	-188 B	-0-	147	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	546	3	4	9	Y	4	3	1			1
*04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	370	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5893	X	5893	-0-	-0- B	-0-	5854	3	39	9	Y	35	34	1			7
12	7347	X	5773	-0-	-1574 B	-0-	5733	3	40	9	Y	36	34	1			9
01	7192	X	4178	-0-	-3014 B	-0-	4142	3	36	9	Y	33	36	1			6
02	5992	X	3077	-0-	-2915 B	-0-	3041	3	36	9	Y	33	34	1			5
03	6355	X	2968	-0-	-3387 B	-0-	2942	3	26	9	Y	24	22	1			7
04	5880	X	4959	-0-	-921 B	-0-	4915	3	44	9	Y	40	31	1			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2978	X	2978	-0-	-0- B	-0-	2958	3	20	9	Y	18	18	1			4
12	4185	X	3828	-0-	-357 B	-0-	3803	3	25	9	Y	23	21	1			6
01	4123	X	3191	-0-	-932 B	-0-	3163	3	28	9	Y	25	26	1			5
02	3665	X	3665	-0-	-0- B	-0-	3623	3	42	9	Y	38	37	1			6
03	3906	X	3877	-0-	-29 B	-0-	3844	3	33	9	Y	30	28	1			8
*04	4113	X	4113	-0-	-0- B	-0-	4076	3	37	9	Y	34	29	1			13

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4516	-0-	-1004 B	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4565	-0-	-922 B	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
*01	5487	X	3952	-0-	-1535 B	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
*02	4844	X	3596	-0-	-1248 B	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*03	4991	X	4092	-0-	-899 B	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3928	-0-	-602 B	-0-	3928	3			N	-0-					-0-

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

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

HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

11	12690	X	9947	-0-	-2743 B	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
12	13113	X	11816	-0-	-1297 B	-0-	11816	3			N	-0-					-0-
*01	13113	X	11393	-0-	-1720 B	-0-	11393	3			N	-0-					-0-
*02	10306	X	10306	-0-	-0- B	-0-	10306	3			N	-0-					-0-
*03	11811	X	9625	-0-	-2186 B	-0-	9625	3			N	-0-					-0-
04	11430	X	10896	-0-	-534 B	-0-	10896	3			N	-0-					-0-

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

11	8190	X	7501	-0-	-689 B	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7485	-0-	-668 B	-0-	7485	3			N	-0-					-0-
*01	7936	X	7043	-0-	-893 B	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
*02	7000	X	6888	-0-	-112 B	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
*03	7750	X	7394	-0-	-356 B	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	5798	-0-	-1702 B	-0-	5798	3			N	-0-					-0-

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

11	10849	X	10849	-0-	-0- B	-0-	10849	3			N	-0-					-0-
12	10948	X	10948	-0-	-0- B	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
*01	10993	X	10993	-0-	-0- B	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
*02	9790	X	9790	-0-	-0- B	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
*03	10789	X	10789	-0-	-0- B	-0-	10789	3			N	-0-					-0-
*04	10082	X	10082	-0-	-0- B	-0-	10082	3			N	-0-					-0-

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

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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

11	750	N	731	-0-	-19 B	-0-	57	1	492	2	N	10					135
							171	3	11	9							
12	775	N	741	-0-	-34 B	-0-	59	1	500	2	N	10					145
							171	3	11	9							
01	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	64	1	464	2	N	12					157
							173	3	13	9							
02	672	N	654	-0-	-18 B	-0-	54	1	430	2	N	13					170
							156	3	14	9							
03	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	34	1	481	2	N	11	159	1			22
							186	3	12	9							
04	690	N	661	-0-	-29 B	-0-	21	1	456	2	N	6					28
							177	3	7	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	218	1	1998	2	Y	-0-			-0-
							298	3							
12	2449	N	1885	-0-	-564 B	-0-	193	1	1494	2	Y	-0-			-0-
							198	3							
01	2542	N	2171	-0-	-371 B	-0-	225	1	1713	2	Y	-0-			-0-
							233	3							
02	2352	N	687	-0-	-1665 B	-0-	49	1	566	2	Y	-0-			-0-
							72	3							
03	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	275	1	2062	2	Y	-0-			-0-
							248	3							
04	2100	N	1335	-0-	-765 B	-0-	156	1	1049	2	Y	-0-			-0-
							130	3							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	20	1	172	2	Y	-0-			-0-
							27	3							
12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	22	1	160	2	Y	-0-			-0-
							22	3							
01	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	19	1	133	2	Y	-0-			-0-
							20	3							
02	196	N	116	-0-	-80 B	-0-	8	1	95	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	25	1	176	2	Y	-0-			-0-
							22	3							
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	22	1	134	2	Y	-0-			-0-
							18	3							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	60	1	494	2	Y	-0-			-0-
							77	3							
12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	69	1	499	2	Y	-0-			-0-
							68	3							
01	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	78	1	546	2	Y	-0-			-0-
							80	3							
02	588	N	218	-0-	-370 B	-0-	17	1	178	2	Y	-0-			-0-
							23	3							
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	83	1	582	2	Y	-0-			-0-
							72	3							
*04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	122	1	759	2	Y	-0-			-0-
							102	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
11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	127	1	1054	2	Y	12	29 1		11
							164	3	13	9					
12	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	148	1	1069	2	Y	10			21
							146	3	11	9					
01	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	125	1	872	2	Y	12			33
							127	3	13	9					
02	1204	N	212	-0-	-992 B	-0-	16	1	172	2	Y	2	32 1		3
							22	3	2	9					
03	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	210	1	1467	2	Y	9	8 1		4
							182	3	10	9					
*04	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	163	1	1013	2	Y	12			16
							135	3	13	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1086	-0-	-84 B	-0-	99	1	823	2	Y	33	81	1			31
							128	3	36	9							
12	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	137	1	993	2	Y	28					59
							136	3	31	9							
01	1054	N	671	-0-	-383 B	-0-	70	1	492	2	Y	34					93
							72	3	37	9							
02	980	N	448	-0-	-532 B	-0-	34	1	364	2	Y	3	90	1			6
							47	3	3	9							
03	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	180	1	1259	2	Y	21	18	1			9
							157	3	23	9							
*04	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	242	1	1499	2	Y	25					34
							200	3	28	9							

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	48	1	440	2	Y	6					98
							66	3	7	9							
12	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	65	1	499	2	Y	24					122
							66	3	26	9							
01	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	48	1	361	2	Y	35					157
							49	3	39	9							
02	532	N	277	-0-	-255 B	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					157
							29	3									
03	651	N	609	-0-	-42 B	-0-	65	1	486	2	Y	-0-					157
							58	3									
*04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	57	1	384	2	Y	16					173
							47	3	18	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	24	1	661	2	N	-0-					105
							63	3									
12	899	N	677	-0-	-222 B	-0-	22	1	599	2	N	-0-					105
							56	3									
01	1023	N	831	-0-	-192 B	-0-	27	1	703	2	N	-0-					105
							101	3									
02	700	N	556	-0-	-144 B	-0-	18	1	463	2	N	8					113
							66	3	9	9							
03	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	28	1	734	2	N	7					120
							106	3	8	9							
04	810	N	471	-0-	-339 B	-0-	15	1	402	2	N	1	98	1			23
							53	3	1	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	489	-0-	-21	B	-0-	46	1	377	2	Y	7	17	1			6
								58	3	8	9							
12	558	N	463	-0-	-95	B	-0-	49	1	358	2	Y	6					12
								49	3	7	9							
01	465	N	356	-0-	-109	B	-0-	39	1	270	2	Y	7					19
								39	3	8	9							
02	448	N	138	-0-	-310	B	-0-	10	1	106	2	Y	7	11	1			15
								14	3	8	9							
03	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	48	1	336	2	Y	52	44	1			23
								42	3	57	9							
04	330	N	102	-0-	-228	B	-0-	12	1	79	2	Y	-0-					23
								11	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	N	911	-0-		-0-	B	-0-	71	1	688	2	N	3				53
									149	3	3	9						
12	1073	N	1073	-0-		-0-	B	-0-	84	1	810	2	N	4				57
									175	3	4	9						
*01	1023	N	796	-0-		-227	B	-0-	78	1	660	2	N	-0-				57
									58	3								
02	840	N	707	-0-		-133	B	-0-	64	1	588	2	N	-0-				57
									55	3								
03	1085	N	727	-0-		-358	B	-0-	71	1	603	2	N	-0-				57
									53	3								
*04	881	N	881	-0-		-0-	B	-0-	47	1	766	2	N	-0-				57
									68	3								

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1408	-0-		-32	B	-0-	46	1	1237	2	N	8				110
									116	3	9	9						
12	1470	N	1470	-0-		-0-	B	-0-	47	1	1292	2	N	8				118
									122	3	9	9						
01	1736	N	1377	-0-		-359	B	-0-	44	1	1154	2	N	12				130
									166	3	13	9						
02	1352	N	1352	-0-		-0-	B	-0-	43	1	1134	2	N	10				140
									164	3	11	9						
03	1457	N	1427	-0-		-30	B	-0-	46	1	1196	2	N	12				152
									172	3	13	9						
*04	1407	N	1407	-0-		-0-	B	-0-	46	1	1196	2	N	8				160
									156	3	9	9						

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1298	-0-		-292	B	-0-	121	1	1011	2	N	7	39	1		70
									158	3	8	9						
12	1767	N	1384	-0-		-383	B	-0-	150	1	1083	2	N	3				73
									148	3	3	9						
01	1612	N	1130	-0-		-482	B	-0-	125	1	872	2	N	5				78
									127	3	6	9						
02	1204	N	367	-0-		-837	B	-0-	28	1	300	2	N	-0-				78
									39	3								
03	1395	N	1208	-0-		-187	B	-0-	134	1	936	2	N	20				98
									116	3	22	9						
*04	1347	N	1347	-0-		-0-	B	-0-	167	1	1034	2	N	8	76	1		30
									137	3	9	9						

LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1005	-0-		-135	B	-0-	46	1	875	2	N	3				23
									81	3	3	9						
12	1302	N	917	-0-		-385	B	-0-	43	1	799	2	N	-0-				23
									75	3								
01	1395	N	1071	-0-		-324	B	-0-	48	1	895	2	N	-0-				23
									128	3								
02	992	N	992	-0-		-0-	B	-0-	45	1	828	2	N	-0-				23
									119	3								
03	979	N	979	-0-		-0-	B	-0-	43	1	816	2	N	2				25
									118	3	2	9						
04	1050	N	991	-0-		-59	B	-0-	45	1	835	2	N	2				27
									109	3	2	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	22	1	605	2	N	-0-					24
							57	3									
12	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	24	1	647	2	N	-0-					24
							61	3									
01	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	21	1	561	2	N	-0-					24
							81	3									
02	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	22	1	564	2	N	-0-					24
							81	3									
03	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	23	1	597	2	N	-0-					24
							86	3									
*04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	23	1	609	2	N	-0-					24
							80	3									

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

11	180	N	106	-0-	-74 B	-0-	4	1	92	2	N	-0-					62
							10	3									
12	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	7	1	144	2	N	-0-					62
							14	3									
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	238	2	N	-0-					62
							35	3									
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	7	1	142	2	N	-0-					62
							21	3									
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	8	1	150	2	N	-0-					62
							21	3									
04	270	N	136	-0-	-134 B	-0-	6	1	115	2	N	-0-					62
							15	3									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1988	-0-	-232 B	-0-	184	1	1536	2	N	25					110
							240	3	28	9							
12	2294	N	1861	-0-	-433 B	-0-	199	1	1445	2	N	17	76	1			51
							198	3	19	9							
01	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	235	1	1640	2	N	17					68
							240	3	19	9							
02	1848	N	298	-0-	-1550 B	-0-	23	1	244	2	N	-0-					68
							31	3									
03	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	291	1	2036	2	N	29					97
							253	3	32	9							
04	2070	N	1858	-0-	-212 B	-0-	231	1	1434	2	N	2	84	1			15
							191	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1905	-0-	-45 B	-0-	178	1	1484	2	N	10					135
							232	3	11	9							
12	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	296	1	2148	2	N	9	109	1			35
							294	3	10	9							
01	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	255	1	1772	2	N	12					47
							258	3	13	9							
02	1792	N	578	-0-	-1214 B	-0-	44	1	468	2	N	5					52
							60	3	6	9							
03	4258	X	4258	-0-	-0- B	-0-	478	1	3342	2	N	21					73
							415	3	23	9							
*04	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	303	1	1874	2	N	12					85
							249	3	13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1493	-0-	-607 B	-0-	139	1	1161	2	N	10					130
							182	3	11	9							
12	2170	N	1321	-0-	-849 B	-0-	141	1	1021	2	N	17					147
							140	3	19	9							
01	1891	N	1611	-0-	-280 B	-0-	175	1	1224	2	N	30					177
							179	3	33	9							
02	1400	N	272	-0-	-1128 B	-0-	21	1	222	2	N	-0-	134	1			43
							29	3									
03	1333	N	1220	-0-	-113 B	-0-	138	1	960	2	N	4					47
							118	3	4	9							
*04	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	236	1	1468	2	N	20					67
							196	3	22	9							

DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2660	-0-	-250 B	-0-	250	1	2078	2	N	7					102
							324	3	8	9							
12	2852	X	2440	-0-	-412 B	-0-	262	1	1901	2	N	15					117
							260	3	17	9							
01	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	361	1	2520	2	N	16					133
							369	3	18	9							
02	2520	X	879	-0-	-1641 B	-0-	67	1	719	2	N	-0-	39	1			94
							93	3									
03	2449	N	1722	-0-	-727 B	-0-	192	1	1341	2	N	21					115
							166	3	23	9							
04	2910	X	2332	-0-	-578 B	-0-	289	1	1791	2	N	13	103	1			25
							238	3	14	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1203	-0-	-597 B	-0-	39	1	1058	2	N	5					53
							100	3	6	9							
12	1550	N	1537	-0-	-13 B	-0-	49	1	1347	2	N	12					65
							128	3	13	9							
01	1860	N	1580	-0-	-280 B	-0-	51	1	1327	2	N	10					75
							191	3	11	9							
02	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	38	1	990	2	N	5					80
							142	3	6	9							
03	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	63	1	1636	2	N	12					92
							235	3	13	9							
04	1530	N	1181	-0-	-349 B	-0-	38	1	1008	2	N	3					95
							132	3	3	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
11	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	55	1	529	2	N	1					88
							114	3	1	9							
12	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	34	1	323	2	N	5					93
							69	3	6	9							
*01	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	81	1	698	2	N	5					98
							62	3	6	9							
02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	65	1	595	2	N	4					102
							56	3	4	9							
03	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	63	1	544	2	N	5	90	1			17
							48	3	6	9							
04	810	N	413	-0-	-397 B	-0-	22	1	359	2	N	-0-					17
							32	3									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	161	1	1341	2	Y	18	43	1			17
							209	3	20	9							
12	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	152	1	1106	2	Y	14					31
							152	3	15	9							
01	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	147	1	1023	2	Y	19					50
							149	3	21	9							
02	1344	N	844	-0-	-500 B	-0-	64	1	688	2	Y	2	47	1			5
							90	3	2	9							
03	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	221	1	1541	2	Y	16	14	1			7
							191	3	18	9							
*04	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	209	1	1294	2	Y	19					26
							172	3	21	9							

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	103	1	849	2	Y	-0-					-0-
								113	3									
12	1798	N	914	-0-	-884	B	-0-	94	1	733	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
01	1550	N	918	-0-	-632	B	-0-	104	1	724	2	Y	-0-					-0-
								90	3									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1334	2	Y	-0-					-0-
								155	3									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1067	2	Y	-0-					-0-
								123	3									
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1283	2	Y	-0-					-0-
								150	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					37
12	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	2	1	54	2	N	1					38
								5	3	1	9							
01	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					38
								7	3									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
03	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	2	1	60	2	N	4					42
								9	3	4	9							
*04	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					42
								5	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	13	2	2	3	N	9					47
								10	9									
12	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					47
								1	3									
01	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					47
								7	3									
02	28	N	27	-0-	-1	B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					47
								3	3									
03	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					47
								3	3									
04	60	N	8	-0-	-52	B	-0-	7	2	1	3	N	-0-					47

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	21	1	572	2	N	-0-					62
								54	3									
12	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	20	1	549	2	N	-0-					62
								52	3									
01	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	17	1	431	2	N	-0-					62
								62	3									
02	616	N	128	-0-	-488	B	-0-	4	1	108	2	N	-0-					62
								16	3									
03	620	N	412	-0-	-208	B	-0-	14	1	348	2	N	-0-					62
								50	3									
04	480	N	317	-0-	-163	B	-0-	10	1	271	2	N	-0-					62
								36	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	740	-0-	-130 B	-0-	59	1	561	2	N	-0-					37
							120	3									
12	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	84	1	807	2	N	3					40
							174	3	3	9							
*01	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	79	1	671	2	N	3					43
							59	3	3	9							
02	700	N	597	-0-	-103 B	-0-	53	1	493	2	N	4					47
							47	3	4	9							
03	1054	N	729	-0-	-325 B	-0-	69	1	600	2	N	5					52
							54	3	6	9							
04	780	N	656	-0-	-124 B	-0-	35	1	571	2	N	-0-					52
							50	3									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

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

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

11	600	N	595	-0-	-5 B	-0-	595	3			N	-0-					103
12	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	634	3	10	9	N	9					112
01	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	613	3	6	9	N	5					117
02	560	N	533	-0-	-27 B	-0-	526	3	7	9	N	6					123
03	651	N	561	-0-	-90 B	-0-	559	3	2	9	N	2					125
04	600	N	512	-0-	-88 B	-0-	510	3	2	9	N	2					127

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

11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			Y	-0-					71
12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			Y	-0-					71
01	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			Y	-0-	15	1			56
02	896	N	843	-0-	-53 B	-0-	843	2			Y	-0-					56
03	775	N	516	-0-	-259 B	-0-	516	2			Y	-0-					56
*04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			Y	-0-	15	1			41

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

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

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

11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	195	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	347	2	7	9	Y	6	6	1			-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	240	N	194	-0-	-46	B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	B	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	164	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	168	N	163	-0-	-5	B	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	174	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

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

11	330	N	269	-0-	-61	B	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	514	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	252	N	230	-0-	-22	B	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	173	-0-	-385	B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	753	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

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

11	390	N	284	-0-	-106	B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	B	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	501	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	428	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

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

11	1770	N	1471	-0-	-299	B	-0-	1471	2			Y	-0-					1
12	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	2			Y	-0-					1
01	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1701	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1372	N	1281	-0-	-91	B	-0-	1277	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1612	N	1511	-0-	-101	B	-0-	1508	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1458	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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

11	1560	N	1329	-0-	-231	B	-0-	1329	2			Y	-0-					19
12	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	2			Y	-0-					19
01	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1579	2	46	9	Y	42	61	1			-0-
02	1232	N	1221	-0-	-11	B	-0-	1156	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	1550	N	1465	-0-	-85	B	-0-	1400	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1285	2	67	9	Y	61	61	1			-0-

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

11	1290	X	1257	-0-	-33	B	-0-	1257	2			Y	-0-					11
12	1333	X	1243	-0-	-90	B	-0-	1243	2			Y	-0-					11
01	1333	X	905	-0-	-428	B	-0-	848	2	57	9	Y	52	63	1			-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2116	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1255	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
*04	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	873	2	69	9	Y	63	63	1			-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
11	810	N	299	-0-	-511 B	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	706	N	692	-0-	-14 B	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	480	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	429	-0-	-253 B	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	539	2	28	9	Y	25	25	1			-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			Y	-0-					8
12	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			Y	-0-					8
01	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	295	2	3	9	Y	3	11	1			-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	147	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	177	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	237	2	12	9	Y	11	11	1			-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
11	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			Y	-0-					49
12	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			Y	-0-					49
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			Y	-0-	9	1			40
02	392	N	344	-0-	-48 B	-0-	344	2			Y	-0-					40
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			Y	-0-					40
*04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			Y	-0-	9	1			31

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
11	690	N	458	-0-	-232 B	-0-	458	2			Y	-0-					1
12	651	N	358	-0-	-293 B	-0-	358	2			Y	-0-					1
01	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	705	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
02	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	480	2	19	9	Y	17	17	1			-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
11	660	X	410	-0-	-250 B	-0-	410	2			Y	-0-					10
12	682	X	642	-0-	-40 B	-0-	642	2			Y	-0-					10
01	589	X	253	-0-	-336 B	-0-	243	2	10	9	Y	9	19	1			-0-
02	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	439	-0-	-212 B	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	525	2	21	9	Y	19	19	1			-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
11	840	X	453	-0-	-387 B	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	624	-0-	-244 B	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	744	X	630	-0-	-114 B	-0-	583	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	445	-0-	-175 B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	570	2	48	9	Y	44	44	1			-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

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
11	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			Y	-0-					26
12	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			Y	-0-					26
01	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	598	2	22	9	Y	20	46	1			-0-
02	1120	N	683	-0-	-437 B	-0-	633	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1018	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
*04	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1035	2	51	9	Y	46	46	1			-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
11	1500	N	1208	-0-	-292 B	-0-	1208	2			Y	-0-	22	1			29
12	1612	N	943	-0-	-669 B	-0-	943	2			Y	-0-					29
01	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-	20	1			9
02	1120	N	842	-0-	-278 B	-0-	842	2			Y	-0-					9
03	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1251	2	33	9	Y	30	39	1			-0-
*04	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1053	2	20	9	Y	18	18	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
11	2759	N	2759	-0-	-0- B	-0-	2713	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
12	3081	N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
01	3169	X	3169	-0-	-0- B	-0-	3069	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2553	2	80	9	Y	73	73	1			-0-
*04	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	2377	2	37	9	Y	34	34	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
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	184	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	196	N	152	-0-	-44 B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	174	2	19	9	Y	17	17	1			-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
11	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					130
12	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-					130
01	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					130
02	1008	N	516	-0-	-492 B	-0-	516	2			N	-0-					130
03	1116	N	725	-0-	-391 B	-0-	673	2	52	9	N	47	177	1			-0-
*04	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	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
11	1500	N	1164	-0-	-336 B	-0-	1164	2			N	-0-					10
12	1488	N	1164	-0-	-324 B	-0-	1164	2			N	-0-					10
01	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					10
02	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	2			N	-0-					10
03	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	1157	2			N	-0-					10
*04	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	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
11	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	529	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	527	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	476	N	447	-0-	-29	B	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	540	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	479	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

11	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1923	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	1953	N	1647	-0-	-306	B	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2140	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2061	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	B	-0-	1893	2	36	9	Y	33	33	1			-0-

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

11	3451	X	3451	-0-	-0-	B	-0-	3381	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0-	B	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
01	3684	X	3684	-0-	-0-	B	-0-	3550	2	134	9	Y	122	122	1			-0-
02	3220	X	2997	-0-	-223	B	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	B	-0-	3541	2	127	9	Y	115	115	1			-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	B	-0-	3392	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

11	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1192	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1189	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
02	1120	N	1027	-0-	-93	B	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	B	-0-	1178	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1000	2	23	9	Y	21	21	1			-0-

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

11	2490	X	1762	-0-	-728	B	-0-	1762	2			N	-0-					115
12	2666	X	1972	-0-	-694	B	-0-	1972	2			N	-0-					115
01	2666	X	2469	-0-	-197	B	-0-	2469	2			N	-0-					115
02	2408	X	1544	-0-	-864	B	-0-	1544	2			N	-0-					115
03	1984	X	1732	-0-	-252	B	-0-	1732	2			N	-0-					115
04	1920	X	978	-0-	-942	B	-0-	904	2	74	9	N	67	182	1			-0-

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

11	3810	X	3647	-0-	-163	B	-0-	3647	2			N	-0-					135
12	3844	X	3775	-0-	-69	B	-0-	3751	2	24	9	N	22	157	1			-0-
01	3844	X	3650	-0-	-194	B	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2185	-0-	-1287	B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2326	-0-	-1487	B	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2385	-0-	-1275	B	-0-	2241	2	144	9	N	131	131	1			-0-

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

11	20670	X	18058	-0-	-2612	B	-0-	18058	2			Y	-0-					87
12	18799	X	17942	-0-	-857	B	-0-	17942	2			Y	-0-					87
01	18569	X	16913	-0-	-1656	B	-0-	16913	2			Y	-0-	71	1			16
02	16772	X	15120	-0-	-1652	B	-0-	15120	2			Y	-0-					16
03	18569	X	15625	-0-	-2944	B	-0-	15625	2			Y	-0-					16
04	17970	X	17367	-0-	-603	B	-0-	17273	2	94	9	Y	85	101	1			-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
11	21630	X	20021	-0-	-1609	B	-0-	20021	2			Y	-0-					111
12	21371	X	20328	-0-	-1043	B	-0-	20328	2			Y	-0-					111
01	21173	X	19620	-0-	-1553	B	-0-	19620	2			Y	-0-	111	1			-0-
02	18788	X	17612	-0-	-1176	B	-0-	17612	2			Y	-0-					-0-
03	20801	X	15967	-0-	-4834	B	-0-	15967	2			Y	-0-					-0-
04	20010	X	17622	-0-	-2388	B	-0-	17535	2	87	9	Y	79	79	1			-0-

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

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

11	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	1901	2			N	-0-					115
12	1364	N	1300	-0-	-64	B	-0-	1300	2			N	-0-					115
01	1550	N	1380	-0-	-170	B	-0-	1380	2			N	-0-					115
02	1764	N	954	-0-	-810	B	-0-	954	2			N	-0-					115
03	1302	N	1152	-0-	-150	B	-0-	1152	2			N	-0-					115
04	1350	N	864	-0-	-486	B	-0-	864	2			N	-0-					115

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

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

11	2730	N	2618	-0-	-112	B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2637	-0-	-29	B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1643	-0-	-868	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2300	-0-	-136	B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2523	-0-	-112	B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*04	2367	N	2367	-0-	-0-	B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

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

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

11	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2			N	-0-					64
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					64
01	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					64
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					64
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					64
*04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					64

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

11	8640	X	5967	-0-	-2673 B	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	5493	-0-	-3435 B	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	4826	-0-	-2924 B	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4238	-0-	-1726 B	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	4693	-0-	-1910 B	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
*04	5970	X	4215	-0-	-1755 B	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

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

11	1470	X	939	-0-	-531 B	-0-	939	2			Y	-0-					40
12	1550	X	1330	-0-	-220 B	-0-	1324	2	6	9	Y	5					27
01	1519	X	1270	-0-	-249 B	-0-	1261	2	9	9	Y	8	20	1			15
02	1212	X	1212	-0-	-0- B	-0-	1205	2	7	9	Y	6					21
03	1320	X	1320	-0-	-0- B	-0-	1311	2	9	9	Y	8	19	1			10
*04	1290	X	1144	-0-	-146 B	-0-	1134	2	10	9	Y	9					19

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

11	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2			Y	-0-					50
12	2232	N	2112	-0-	-120 B	-0-	2102	2	10	9	Y	9					40
01	1922	N	1758	-0-	-164 B	-0-	1746	2	12	9	Y	11	28	1			23
02	1988	X	1783	-0-	-205 B	-0-	1773	2	10	9	Y	9					32
03	2201	X	1956	-0-	-245 B	-0-	1945	2	11	9	Y	10	28	1			14
*04	2130	X	1951	-0-	-179 B	-0-	1936	2	15	9	Y	14					28

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

11	22755	X	5473	-0-	-17282 B	-0-	5473	2			Y	-0-					160
12	5554	X	5554	-0-	-0- B	-0-	5535	2	19	9	Y	17					80
01	6665	X	5190	-0-	-1475 B	-0-	5139	2	51	9	Y	46	81	1			45
02	5096	X	3309	-0-	-1787 B	-0-	3289	2	20	9	Y	18					63
03	5642	X	3713	-0-	-1929 B	-0-	3691	2	22	9	Y	20	54	1			29
*04	5460	X	3741	-0-	-1719 B	-0-	3710	2	31	9	Y	28					57

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2328	X	492	-0-	-1836 B	-0-	492	2			Y	-0-					17
12	392	X	392	-0-	-0- B	-0-	386	2	6	9	Y	5					27
01	744	X	443	-0-	-301 B	-0-	443	2			Y	-0-	7	1			20
02	504	X	392	-0-	-112 B	-0-	391	2	1	9	Y	1					21
03	558	X	428	-0-	-130 B	-0-	428	2			Y	-0-	6	1			15
*04	480	X	347	-0-	-133 B	-0-	343	2	4	9	Y	4					19

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

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

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

11	990	N	935	-0-	-55 B	-0-	935	2			N	-0-					247
12	992	N	959	-0-	-33 B	-0-	959	2			N	-0-					247
01	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2			N	-0-					247
02	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	860	2			N	-0-					247
03	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2			N	-0-					247
*04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					247

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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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

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

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

11	2580	X	1813	-0-	-767 B	-0-	6	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1558	-0-	-1108 B	-0-	6	1	1552	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1596	-0-	-946 B	-0-	6	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1138	-0-	-1158 B	-0-	6	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0- B	-0-	6	1	2239	2	N	-0-					-0-
*04	2256	X	2256	-0-	-0- B	-0-	6	1	2250	2	N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	170	1	2237	3	N	3					7
							3	9									
12	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	169	1	2318	3	N	4					11
							4	9									
01	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	159	1	2248	3	N	14					25
							15	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	136	1	1992	3	N	3					28
							3	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	120	1	2092	3	N	9					37
							10	9									
04	1950	N	1880	-0-	-70 B	-0-	99	1	1773	3	N	7					44
							8	9									

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

11	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	38	1	1216	3	Y	6					20
							7	9									
12	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	40	1	1274	3	Y	9					29
							10	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	31	1	986	3	Y	10	25	1			14
							11	9									
02	1120	N	977	-0-	-143 B	-0-	28	1	921	3	Y	25					39
							28	9									
03	1240	N	1020	-0-	-220 B	-0-	30	1	978	3	Y	11	33	1			17
							12	9									
04	990	N	927	-0-	-63 B	-0-	27	1	878	3	Y	20	32	1			5
							22	9									

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

11	344	X	-0-	-0-	-344 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
01	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
02	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
*04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

11	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	40	1	535	3	N	1					20
							1	9									
12	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	31	1	421	3	N	2					22
							2	9									
01	1302	N	309	-0-	-993 B	-0-	21	1	287	3	N	1					23
							1	9									
02	532	N	466	-0-	-66 B	-0-	30	1	434	3	N	2					25
							2	9									
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	26	1	452	3	N	2					27
							2	9									
*04	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	33	1	597	3	N	4					31
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-		-0-	B	-0-		25	1 8 9	819	3	Y	7					13
12	1159	N	1159	-0-		-0-	B	-0-		35	1 10 9	1114	3	Y	9					22
01	868	N	854	-0-		-14	B	-0-		25	1 14 9	815	3	Y	13	28	1			7
02	878	N	878	-0-		-0-	B	-0-		26	1 29 9	823	3	Y	26					33
03	1116	N	911	-0-		-205	B	-0-		27	1 10 9	874	3	Y	9	28	1			14
*04	754	N	754	-0-		-0-	B	-0-		22	1 19 9	713	3	Y	17	27	1			4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1770	-0-		-210	B	-0-		124	1 9 9	1637	3	N	8					39
12	2077	N	1613	-0-		-464	B	-0-		109	1 13 9	1491	3	N	12					51
01	1255	N	1255	-0-		-0-	B	-0-		82	1 8 9	1165	3	N	7					58
02	1652	N	1178	-0-		-474	B	-0-		75	1 9 9	1094	3	N	8					66
03	1612	N	1298	-0-		-314	B	-0-		70	1 11 9	1217	3	N	10					76
*04	1659	N	1659	-0-		-0-	B	-0-		87	1 13 9	1559	3	N	12					88

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. GAS	(I) 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	744	N	744	-0-		-0-	B	-0-		52	1 2 9	690	3	N	2					10
12	1168	N	1168	-0-		-0-	B	-0-		79	1 6 9	1083	3	N	5					15
01	1509	N	1509	-0-		-0-	B	-0-		99	1 3 9	1407	3	N	3					18
02	936	N	936	-0-		-0-	B	-0-		59	1 4 9	873	3	N	4					22
03	1178	N	931	-0-		-247	B	-0-		50	1 8 9	873	3	N	7					29
04	1470	N	287	-0-		-1183	B	-0-		15	1 9 9	263	3	N	8					37

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. GAS	(I) 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	870	N	743	-0-		-127	B	-0-		52	1 7 9	684	3	N	6					130
12	899	N	454	-0-		-445	B	-0-		31	1 4 9	419	3	N	4					134
01	868	N	636	-0-		-232	B	-0-		41	1 7 9	588	3	N	6					140
02	896	N	896	-0-		-0-	B	-0-		57	1 10 9	829	3	N	9					149
03	858	N	858	-0-		-0-	B	-0-		45	1 9 9	804	3	N	8					157
*04	766	N	766	-0-		-0-	B	-0-		40	1 3 9	723	3	N	3					160

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

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
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1337	-0-	-13 B	-0-	94	1	1236	3	N	6					26
							7	9									
12	1426	N	1127	-0-	-299 B	-0-	76	1	1041	3	N	9					35
							10	9									
01	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	57	1	812	3	N	5					40
							6	9									
02	1260	N	972	-0-	-288 B	-0-	62	1	904	3	N	5					45
							6	9									
03	1116	N	913	-0-	-203 B	-0-	49	1	855	3	N	8					53
							9	9									
*04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	62	1	1122	3	N	9					62
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	46	1	1473	3	Y	10					21
							11	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	56	1	1805	3	Y	15					36
							17	9									
01	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	73	1	2362	3	Y	20	44	1			12
							22	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	62	1	2008	3	Y	43					55
							47	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	60	1	1951	3	Y	18	55	1			18
							20	9									
04	1320	N	1282	-0-	-38 B	-0-	37	1	1205	3	Y	36	54	1			-0-
							40	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	950	-0-	-250 B	-0-	28	1	910	3	Y	11					20
							12	9									
12	1240	N	857	-0-	-383 B	-0-	25	1	817	3	Y	14					34
							15	9									
01	1085	N	226	-0-	-859 B	-0-	7	1	210	3	Y	8	17	1			25
							9	9									
02	896	N	786	-0-	-110 B	-0-	23	1	737	3	Y	24					49
							26	9									
03	868	N	864	-0-	-4 B	-0-	26	1	828	3	Y	9	26	1			32
							10	9									
*04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	34	1	1100	3	Y	17	29	1			20
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	592	-0-	-38 B	-0-	18	1	567	3	Y	6					10
							7	9									
12	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	31	1	1007	3	Y	9					19
							10	9									
01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	28	1	921	3	Y	11	25	1			5
							12	9									
02	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	25	1	816	3	Y	22					27
							24	9									
03	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	28	1	899	3	Y	9	26	1			10
							10	9									
*04	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	31	1	999	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	385	2	6	9	N	5	83	1			116
12	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	349	2	6	9	N	5					121
01	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	364	2	2	9	N	2					123
02	364	N	329	-0-	-35 B	-0-	327	2	2	9	N	2					125
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	360	2	2	9	N	2					127
04	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	339	2	2	9	N	2					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	900	2	3	9	N	3					165
12	868	N	817	-0-	-51 B	-0-	814	2	3	9	N	3					168
01	868	N	850	-0-	-18 B	-0-	849	2	1	9	N	1					169
02	840	N	764	-0-	-76 B	-0-	762	2	2	9	N	2					171
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	839	2	3	9	N	3					174
04	810	N	793	-0-	-17 B	-0-	791	2	2	9	N	2					176

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					72
12	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					72
01	155	N	108	-0-	-47	B	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					72
02	DLQ G-10		122	-0-	122	B	122	7	1	115	2	Y	-0-					72
*03	DLQ G-10		138	-0-	138	B	260	7	1	131	2	Y	-0-					72
*04	376	N	116	-0-	-260	B	-0-	7	1	98	2	Y	10	10	8			72
								11	9									

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

11	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	85	1	490	2	N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	85	1	611	2	N	-0-					-0-
01	589	N	527	-0-	-62	B	-0-	85	1	442	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	85	1	503	2	N	-0-					-0-
*03	682	N	657	-0-	-25	B	-0-	85	1	572	2	N	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	85	1	380	2	N	-0-					-0-

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

11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

11	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	299	-0-	-104	B	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49	B	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		154	-0-	154	B	154	123	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
*03	DLQ G-10		167	-0-	167	B	321	167	2			Y	-0-					-0-
*04	455	N	134	-0-	-321	B	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

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

11	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58	B	58	58	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		50	-0-	50	B	108	50	2			Y	-0-					-0-
*04	159	N	51	-0-	-108	B	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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

11	660	N	370	-0-	-290	B	-0-	216	1	154	2	N	-0-					10
12	651	N	443	-0-	-208	B	-0-	216	1	227	2	N	-0-					10
01	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	216	1	260	2	N	270					280
								297	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	216	1	268	2	N	-0-					280
*03	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	216	1	237	2	N	-0-					280
*04	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	216	1	207	2	N	-0-					280

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					30
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			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
11	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	7	1	904	2	Y	-0-					25
12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					25
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	7	1	284	2	Y	-0-					25
02	DLQ G-10		291	-0-	291 B	291	7	1	253	2	Y	28	28	1			25
							31	9									
*03	DLQ G-10		170	-0-	170 B	461	7	1	163	2	Y	-0-					25
*04	493	N	32	-0-	-461 B	-0-	7	1	23	2	Y	2	2	8			25
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	78	1	421	2	N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	78	1	396	2	N	-0-					-0-
01	496	N	364	-0-	-132 B	-0-	78	1	286	2	N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72 B	-0-	78	1	326	2	N	-0-					-0-
*03	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	78	1	371	2	N	1					1
							1	9									
*04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	78	1	250	2	N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		709	-0-	709 B	709	709	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		870	-0-	870 B	2740	870	2			N	-0-					-0-
12	3409	X	669	-0-	-2740 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	899	N	763	-0-	-136 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	212	-0-	-148 B	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	511	X	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	469	X	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		241	-0-	241 B	241	241	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		201	-0-	201 B	442	201	2			Y	-0-					-0-
*04	665	X	223	-0-	-442 B	-0-	221	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	ROSS, LUTHER GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 215267						COMPL. DATE 09/27/2005					TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310
11	690	N	494	-0-	-196	B	-0-	72	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	704	-0-	-71	B	-0-	72	1	632	2	Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	72	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		786	-0-	786	B	786	72	1	702	2	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
03	DLQ G-10		722	-0-	722	B	1508	72	1	632	2	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*04	2119	N	611	-0-	-1508	B	-0-	72	1	539	2	Y	-0-					-0-
	ROSS, LUTHER GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 215528						COMPL. DATE 10/05/2005					TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477
11	14B2	EXT	69	-0-	69	B	312	68	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	312	X	-0-	-0-	-312	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					Y	11	11	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	16	16	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	ROSS, LUTHER GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 215593						COMPL. DATE 10/08/2005					TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443
11	1380	N	1130	-0-	-250	B	-0-	702	1	428	2	Y	-0-					10
12	1519	N	837	-0-	-682	B	-0-	702	1	135	2	Y	-0-					10
01	1147	N	834	-0-	-313	B	-0-	702	1	132	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		864	-0-	864	B	864	702	1	150	2	Y	11	11	1			10
								12	9									
03	DLQ G-10		848	-0-	848	B	1712	702	1	135	2	Y	10	16	1			4
								11	9									
*04	3006	X	1294	-0-	-1712	B	-0-	702	1	581	2	Y	10	10	8			4
								11	9									
	STRONG, T. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 216495						COMPL. DATE 11/26/2005					TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472
11	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	5	1	703	2	Y	-0-					3
12	589	N	141	-0-	-448	B	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					3
01	341	N	153	-0-	-188	B	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		137	-0-	137	B	137	5	1	132	2	Y	-0-					3
*03	DLQ G-10		90	-0-	90	B	227	5	1	85	2	Y	-0-					3
*04	341	X	114	-0-	-227	B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					3
	WYLIE, A.				WELL #: 1 F		RRCID -> 219058						COMPL. DATE 01/28/2006					TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399
11	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	21	-0-	-41	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	240	-0-	-150 B	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	162	-0-	-86 B	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		191	-0-	191 B	191	191	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		169	-0-	169 B	360	169	2			Y	-0-					-0-
*04	446	N	86	-0-	-360 B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	309	-0-	-156 B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		352	-0-	352 B	352	352	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		401	-0-	401 B	753	401	2			Y	-0-					-0-
*04	1111	N	358	-0-	-753 B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2 B	2	2	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2	-0-	2 B	4	2	2			Y	-0-					-0-
*04	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	34	-0-	-356 B	-0-	34	2			Y	-0-					90
12	155	N	27	-0-	-128 B	-0-	27	2			Y	-0-					90
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					90
02	DLQ G-10		31	-0-	31 B	31	31	2			Y	-0-					90
*03	DLQ G-10		28	-0-	28 B	59	28	2			Y	-0-					90
*04	172	N	113	-0-	-59 B	-0-	113	2			Y	-0-					90

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	35	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	35	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	35	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		505	-0-	505 B	505	35	1	470	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		570	-0-	570 B	1075	35	1	535	2	Y	-0-					-0-
*04	1719	N	644	-0-	-1075 B	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-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
11	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	451	-0-	-479 B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	441	-0-	-954 B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		513	-0-	513 B	513	501	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10		469	-0-	469 B	982	451	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*04	2434	X	1452	-0-	-982 B	-0-	1452	2			Y	-0-					-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
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	372	N	193	-0-	-179 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	527	N	317	-0-	-210 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	392	N	279	-0-	-113 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	12	-0-	12 B	12	12	2			Y	-0-					-0-
*03		DLQ G-10	10	-0-	10 B	22	10	2			Y	-0-					-0-
*04	33	N	11	-0-	-22 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

11	1170	N	716	-0-	-454 B	-0-	522	1	187	2	Y	6	6	8			4
							7	9									
12	806	N	695	-0-	-111 B	-0-	522	1	173	2	Y	-0-					4
01	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	522	1	197	2	Y	-0-					4
02		DLQ G-10	726	-0-	726 B	726	522	1	204	2	Y	-0-					4
*03		DLQ G-10	790	-0-	790 B	1516	522	1	180	2	Y	80	79	1			5
							88	9									
*04	2075	N	559	-0-	-1516 B	-0-	522	1	37	2	Y	-0-					5

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

11	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	170	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	641	-0-	-258 B	-0-	170	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	170	1	512	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	628	-0-	628 B	628	170	1	458	2	Y	-0-					-0-
*03		DLQ G-10	464	-0-	464 B	1092	170	1	294	2	Y	-0-					-0-
*04	1545	N	453	-0-	-1092 B	-0-	170	1	283	2	Y	-0-					-0-

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

11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

11	540	N	497	-0-	-43 B	-0-	92	1	405	2	Y	-0-					2
12	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	92	1	496	2	Y	-0-					2
01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	92	1	539	2	Y	-0-					2
02		DLQ G-10	605	-0-	605 B	605	92	1	482	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
*03		DLQ G-10	401	-0-	401 B	1006	92	1	309	2	Y	-0-					2
*04	1275	N	269	-0-	-1006 B	-0-	92	1	177	2	Y	-0-					2

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

11	90	N	18	-0-	-72 B	-0-	18	2			N	-0-					10
12	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					10
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					10
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					10
*03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					10
*04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
11	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	338	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	707	-0-	-192	B	-0-	338	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	338	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		697	-0-	697	B	697	338	1	359	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		568	-0-	568	B	1265	338	1	230	2	Y	-0-					-0-
*04	1888	N	623	-0-	-1265	B	-0-	338	1	285	2	Y	-0-					-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
11	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					50
12	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					50
01	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	452	2	92	9	N	84					134
02	252	N	159	-0-	-93	B	-0-	159	2			N	-0-					134
*03	372	N	211	-0-	-161	B	-0-	211	2			N	-0-					134
*04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	98	2	1	9	N	1	1	8			134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	7	-0-	-2	B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	B	10	10	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		8	-0-	8	B	18	8	2			Y	-0-					-0-
*04	27	N	9	-0-	-18	B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	109	-0-	-11	B	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	202	-0-	-77	B	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41	B	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		83	-0-	83	B	83	83	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		113	-0-	113	B	196	113	2			Y	-0-					-0-
*04	285	N	89	-0-	-196	B	-0-	89	2			Y	-0-					-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
11	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*03	93	N	56	-0-	-37	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	62	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58 B	58	58	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		50	-0-	50 B	108	50	2			Y	-0-					-0-
*04	158	N	50	-0-	-108 B	-0-	50	2			Y	-0-					-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
11	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-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
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		413	-0-	413 B	413	401	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10		379	-0-	379 B	792	361	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*04	999	X	207	-0-	-792 B	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2019 - P/A 01/15/19

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
11	750	N	331	-0-	-419 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

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
11	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	226	-0-	-394 B	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	221	-0-	-492 B	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		263	-0-	263 B	263	251	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10		244	-0-	244 B	507	226	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*04	1420	N	913	-0-	-507 B	-0-	913	2			Y	-0-					-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
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	444	-0-	-126 B	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3018	-0-	3018 B	3018	3006	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10		2724	-0-	2724 B	5742	2706	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*04	6198	X	456	-0-	-5742 B	-0-	456	2			Y	-0-					-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
11	3120	X	1174	-0-	-1946 B	-0-	205	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	704	-0-	-2520 B	-0-	205	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	2356	X	566	-0-	-1790 B	-0-	205	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		616	-0-	616 B	616	205	1	411	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		673	-0-	673 B	1289	205	1	468	2	Y	-0-					-0-
*04	2387	X	1098	-0-	-1289 B	-0-	205	1	893	2	Y	-0-					-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
11	1620	X	19	-0-	-1601 B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	1736	-0-	-0- B	-0-	254	1	1482	2	Y	-0-					-0-
01	1864	X	1864	-0-	-0- B	-0-	254	1	1610	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724 B	1724	254	1	1439	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*03	DLQ G-10		1178	-0-	1178 B	2902	254	1	924	2	Y	-0-					-0-
*04	3204	X	302	-0-	-2902 B	-0-	254	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	325	-0-	-725 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	558	N	138	-0-	-420 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1364	2	58	9	N	53					53
02	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1711	2	19	9	N	17	63	1			7
03	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					7
04	1380	N	950	-0-	-430 B	-0-	950	2			N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	X	140	-0-	-201 B	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					2
12	75	X	75	-0-	-0- B	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67 B	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	7	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	54	-0-	-66 B	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1669	-0-	-41 B	-0-	137	1	1532	2	N	-0-					131
12	1736	N	1584	-0-	-152 B	-0-	132	1	1452	2	N	-0-					131
01	1705	N	1662	-0-	-43 B	-0-	136	1	1526	2	N	-0-					131
02	1568	N	1539	-0-	-29 B	-0-	127	1	1412	2	N	-0-					131
03	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	141	1	1559	2	N	2					133
							2	9									
*04	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	130	1	1511	2	N	-0-					133

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	83	1	931	2	Y	-0-					23
12	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	96	1	1056	2	Y	-0-					23
01	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	109	1	1214	2	Y	-0-					23
02	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	105	1	1167	2	Y	-0-					23
03	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	184	1	2009	2	Y	2					25
							2	9									
*04	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	223	1	2578	2	Y	2					27
							2	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	119					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	119					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	119					Y	-0-					-0-
02	119	N	-0-	-0-	-119 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	4184	-0-	-2806 B	-0-	340 56	1 9	3788	2	Y	51					79
12	6572	X	4093	-0-	-2479 B	-0-	335 81	1 9	3677	2	Y	74	100	1			53
01	5766	X	3956	-0-	-1810 B	-0-	316 95	1 9	3545	2	Y	86	59	1			80
02	4564	X	3558	-0-	-1006 B	-0-	287 61	1 9	3210	2	Y	55	62	1			73
03	4495	X	3837	-0-	-658 B	-0-	312 56	1 9	3469	2	Y	51	89	1			35
04	4170	X	3754	-0-	-416 B	-0-	295 39	1 9	3420	2	Y	35	29	1			41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	150	X	150	-0-	-0- B	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	734	-0-	-46 B	-0-	60	1	674	2	Y	-0-					6
12	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	61	1	669	2	Y	-0-					6
01	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	59	1	658	2	Y	-0-					6
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					6
03	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					6
*04	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	56 1	1 9	649	2	Y	1					7

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

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

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	107	1	1263	2	Y	56					214
							62	9									
12	1054	N	737	-0-	-317 B	-0-	56	1	675	2	Y	5	179	1			40
							6	9									
01	1271	N	821	-0-	-450 B	-0-	61	1	760	2	Y	-0-					40
02	1344	N	689	-0-	-655 B	-0-	51	1	638	2	Y	-0-					40
03	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	64	1	754	2	Y	98					138
							108	9									
*04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	88	1	1140	2	Y	1					139
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1965	-0-	-495 B	-0-	160	1	1794	2	Y	10					16
							11	9									
12	2542	X	2139	-0-	-403 B	-0-	177	1	1945	2	Y	15	20	1			11
							17	9									
01	2542	X	2223	-0-	-319 B	-0-	180	1	2024	2	Y	17	12	1			16
							19	9									
02	2268	X	1843	-0-	-425 B	-0-	150	1	1681	2	Y	11	12	1			15
							12	9									
03	2139	X	1895	-0-	-244 B	-0-	155	1	1728	2	Y	11	18	1			8
							12	9									
04	2160	X	1951	-0-	-209 B	-0-	155	1	1787	2	Y	8	6	1			10
							9	9									

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
11	727	X	727	-0-	-0- B	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					5
12	620	X	420	-0-	-200 B	-0-	33	1	380	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
01	676	X	676	-0-	-0- B	-0-	51	1	625	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	672	X	588	-0-	-84 B	-0-	42	1	544	2	Y	2					2
							2	9									
03	744	X	579	-0-	-165 B	-0-	41	1	532	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	720	X	454	-0-	-266 B	-0-	32	1	422	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
11	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	97	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1027	-0-	-244 B	-0-	86	1	941	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1039	-0-	-201 B	-0-	85	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	906	-0-	-186 B	-0-	75	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	83	1	923	2	Y	1					1
							1	9									
04	1020	N	915	-0-	-105 B	-0-	73	1	842	2	Y	-0-					1

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
11	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	215	1	2396	2	Y	-0-					-0-
12	2870	N	2870	-0-	-0- B	-0-	240	1	2630	2	Y	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	195	1	2190	2	Y	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	174	1	1928	2	Y	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	201	1	2226	2	Y	2					2
							2	9									
*04	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	166	1	1913	2	Y	1					3
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	65	1	701	2	Y	-0-					10
12	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	279	1	3107	2	Y	27	16	1			21
							30	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	157	1	1746	2	Y	33	24	1			30
							36	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	97	1	1107	2	Y	21	22	1			29
							23	9									
03	1705	X	1335	-0-	-370 B	-0-	107	1	1210	2	Y	16	35	1			10
							18	9									
04	1650	X	1493	-0-	-157 B	-0-	115	1	1366	2	Y	11	9	1			12
							12	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

11	8190	X	3233	-0-	-4957 B	-0-	262	1	2965	2	Y	5					8
							6	9									
12	8463	X	7048	-0-	-1415 B	-0-	589	1	6451	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
01	8463	X	6125	-0-	-2338 B	-0-	498	1	5617	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	7056	X	4724	-0-	-2332 B	-0-	391	1	4327	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	7037	X	3865	-0-	-3172 B	-0-	318	1	3536	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
04	6810	X	3188	-0-	-3622 B	-0-	254	1	2930	2	Y	4	3	1			9
							4	9									

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

11	2549	X	-0-	-0-	-2549 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	480	X	480	-0-	-0- B	-0-	68	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	1310	X	1310	-0-	-0- B	-0-	174	1	1136	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	4731	X	4731	-0-	-0- B	-0-	619	1	4112	2	Y	-0-					-0-
*04	4522	X	4522	-0-	-0- B	-0-	542	1	3978	2	Y	2					2
							2	9									

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

11	4358	X	-0-	-0-	-4358 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	91	X	91	-0-	-0- B	-0-	7	1	83	2	Y	1					1
							1	9									

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		237	-0-	237	B	237	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	237					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	237					Y	-0-					-0-
02	237	X	-0-	-0-	-237	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	157	-0-	-91	B	-0-	14	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	325	1	1825	2	Y	5					8
								6	9									
12	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	356	1	1977	2	Y	7	10	1			5
								8	9									
01	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	322	1	1813	2	Y	9	6	1			8
								10	9									
02	2016	N	1631	-0-	-385	B	-0-	247	1	1378	2	Y	5	6	1			7
								6	9									
03	2356	N	1782	-0-	-574	B	-0-	252	1	1522	2	Y	7	9	1			5
								8	9									
04	2070	N	1844	-0-	-226	B	-0-	228	1	1612	2	Y	4	3	1			6
								4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2745	-0-	-285 B	-0-	225	1	2514	2	Y	5					16
							6	9									
12	3100	X	3078	-0-	-22 B	-0-	257	1	2812	2	Y	8	10	1			14
							9	9									
01	3100	X	3053	-0-	-47 B	-0-	249	1	2795	2	Y	8	6	1			16
							9	9									
02	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	233	1	2587	2	Y	6	6	1			16
							7	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	272	1	3015	2	Y	8	9	1			15
							9	9									
*04	3167	X	3167	-0-	-0- B	-0-	251	1	2907	2	Y	8	3	1			20
							9	9									

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

11	604	X	604	-0-	-0- B	-0-	41	1	563	2	Y	-0-					6
12	476	X	476	-0-	-0- B	-0-	37	1	439	2	Y	-0-					6
01	707	X	707	-0-	-0- B	-0-	52	1	655	2	Y	-0-					6
02	560	X	-0-	-0-	-560 B	-0-					Y	-0-					6
03	620	X	524	-0-	-96 B	-0-	39	1	485	2	Y	-0-					6
04	690	X	315	-0-	-375 B	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					6

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

11	662	X	662	-0-	-0- B	-0-	92	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	472	-0-	-148 B	-0-	70	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	1268	X	1268	-0-	-0- B	-0-	153	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	396	-0-	-220 B	-0-	57	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	457	-0-	-225 B	-0-	59	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	824	-0-	-406 B	-0-	89	1	735	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

11	1470	N	1346	-0-	-124 B	-0-	112	1	1234	2	Y	-0-					47
12	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	124	1	1361	2	Y	-0-					47
01	1488	N	1486	-0-	-2 B	-0-	118	1	1321	2	Y	43	80	1			10
							47	9									
02	1260	N	1118	-0-	-142 B	-0-	92	1	1022	2	Y	4					14
							4	9									
03	1488	N	1365	-0-	-123 B	-0-	112	1	1243	2	Y	9					23
							10	9									
04	1440	N	1184	-0-	-256 B	-0-	94	1	1086	2	Y	4					27
							4	9									

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

11	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	13	2	Y	4					4
							4	9									
01	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2886	N	2886	-0-	-0- B	-0-	484	1	2402	2	N	-0-					47
12	2170	N	2022	-0-	-148 B	-0-	355	1	1667	2	N	-0-					47
01	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	485	1	1934	2	N	53					100
							58	9									
02	2212	N	2081	-0-	-131 B	-0-	406	1	1649	2	N	24	119	1			5
							26	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	525	1	1892	2	N	-0-					5
04	2370	N	1985	-0-	-385 B	-0-	453	1	1532	2	N	-0-					5

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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

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
11	1246	X	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1374	X	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
02	1176	X	715	-0-	-461 B	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	1302	X	551	-0-	-751 B	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	706	-0-	-614 B	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1846	-0-	-704 B	-0-	151	1	1689	2	Y	5					8
							6	9									
12	2015	N	1859	-0-	-156 B	-0-	155	1	1696	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	165	1	1859	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	164	1	1815	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	177	1	1962	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	1980	N	1971	-0-	-9 B	-0-	156	1	1811	2	Y	4	3	1			7
							4	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		28	-0-	28 B	28	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	234	1	1665	2	Y	-0-					2
12	2201	N	1998	-0-	-203 B	-0-	234	1	1764	2	Y	-0-					2
01	2046	N	1825	-0-	-221 B	-0-	222	1	1603	2	Y	-0-					2
02	1764	N	1622	-0-	-142 B	-0-	190	1	1432	2	Y	-0-					2
03	1984	N	1790	-0-	-194 B	-0-	219	1	1571	2	Y	-0-					2
04	1770	N	1099	-0-	-671 B	-0-	139	1	960	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	49	1	548	2	Y	-0-					16
12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	45	1	497	2	Y	-0-					16
01	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	44	1	492	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	560	N	488	-0-	-72 B	-0-	40	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	42	1	462	2	Y	1					1
							1	9									
04	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	37	1	434	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
11	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	X	60	-0-	-489 B	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					10
12	81	X	81	-0-	-0- B	-0-	8	1	48	2	Y	23	10	1			23
							25	9									
01	217	X	2	-0-	-215 B	-0-	2	2			Y	-0-	23	1			-0-
02	495	X	495	-0-	-0- B	-0-	66	1	385	2	Y	40					40
							44	9									
03	1307	X	1307	-0-	-0- B	-0-	178	1	1077	2	Y	47	55	1			32
							52	9									
*04	1240	X	1240	-0-	-0- B	-0-	145	1	1059	2	Y	33	29	1			36
							36	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					8
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	46	1	498	2	Y	-0-					8
01	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	43	1	481	2	Y	-0-					8
02	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	39	1	430	2	Y	-0-					8
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	44	1	486	2	Y	1					9
							1	9									
*04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	41	1	473	2	Y	-0-					9

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2353	-0-	-167 B	-0-	852	1	1501	2	Y	-0-					23
12	2604	X	2269	-0-	-335 B	-0-	635	1	1634	2	Y	-0-					23
01	2604	X	1798	-0-	-806 B	-0-	542	1	1214	2	Y	38					61
							42	9									
02	2352	X	1462	-0-	-890 B	-0-	263	1	1199	2	Y	-0-					61
03	2263	N	1941	-0-	-322 B	-0-	390	1	1551	2	Y	-0-					61
04	1740	N	875	-0-	-865 B	-0-	120	1	755	2	Y	-0-					61

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	21	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	23	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	24	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	24	1	173	2	Y	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1292	-0-	-1528 B	-0-	102	1	1190	2	Y	-0-					47
12	2914	X	1551	-0-	-1363 B	-0-	126	1	1425	2	Y	-0-					47
01	2354	X	2354	-0-	-0- B	-0-	183	1	2124	2	Y	43	80	1			10
							47	9									
02	2517	X	2517	-0-	-0- B	-0-	202	1	2308	2	Y	6					16
							7	9									
03	2215	X	2215	-0-	-0- B	-0-	179	1	2029	2	Y	6					22
							7	9									
04	2280	X	1741	-0-	-539 B	-0-	127	1	1610	2	Y	4					26
							4	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	213	-0-	-207 B	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					19
12	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	56	1	823	2	Y	-0-					19
01	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	88	1	1271	2	Y	-0-					19
02	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	64	1	803	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	50	1	571	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	85	1	1115	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
11	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	83	1	929	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	70	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	73	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	73	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	73	1	803	2	Y	1					1
							1	9									
*04	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	60	1	688	2	Y	-0-					1

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

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
11	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	462	1	3291	2	Y	-0-					5
12	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	467	1	3439	2	Y	-0-					5
01	3723	X	3723	-0-	-0- B	-0-	457	1	3266	2	Y	-0-					5
02	3537	X	3537	-0-	-0- B	-0-	408	1	3129	2	Y	-0-					5
03	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	470	1	3388	2	Y	-0-					5
*04	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	476	1	3288	2	Y	-0-					5

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

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
11	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					12
12	310	N	296	-0-	-14	B	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					12
01	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	23	1	358	2	Y	18					30
								20	9									
02	336	N	242	-0-	-94	B	-0-	17	1	225	2	Y	-0-	30	1			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	33	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	244	-0-	-146	B	-0-	19	1	225	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3049	X	3049	-0-	-0-	B	-0-	210	1	2839	2	Y	-0-					80
12	2780	X	2780	-0-	-0-	B	-0-	205	1	2509	2	Y	60					140
								66	9									
01	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2758	2	Y	-0-					140
02	2856	X	2678	-0-	-178	B	-0-	212	1	2458	2	Y	7	140	1			7
								8	9									
03	3162	X	2820	-0-	-342	B	-0-	230	1	2590	2	Y	-0-					7
04	3060	X	2568	-0-	-492	B	-0-	201	1	2281	2	Y	78					85
								86	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16325	X	4045	-0-	-12280	B	-0-	339	1	3692	2	Y	13					17
								14	9									
12	3493	X	3493	-0-	-0-	B	-0-	299	1	3192	2	Y	2					19
								2	9									
01	4433	X	4130	-0-	-303	B	-0-	344	1	3786	2	Y	-0-					19
02	3901	X	3901	-0-	-0-	B	-0-	330	1	3571	2	Y	-0-					19
03	4185	X	3764	-0-	-421	B	-0-	318	1	3429	2	Y	15					34
								17	9									
04	4050	X	4015	-0-	-35	B	-0-	329	1	3685	2	Y	1					35
								1	9									

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1226	-0-	-394 B	-0-	100	1 3 9	1123	2	Y	3					17
12	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	201	1 9 9	2199	2	Y	8	8	1			17
01	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	151	1 10 9	1680	2	Y	9	6	1			20
02	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	155	1 6 9	1727	2	Y	5	6	1			19
03	2108	N	1599	-0-	-509 B	-0-	132	1 7 9	1460	2	Y	6	9	1			16
*04	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	178	1 4 9	2091	2	Y	4	3	1			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	173	1 6 9	1924	2	Y	5					16
12	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	187	1 9 9	2048	2	Y	8	10	1			14
01	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	186	1 9 9	2088	2	Y	8	6	1			16
02	1652	N	1531	-0-	-121 B	-0-	126	1 7 9	1398	2	Y	6	6	1			16
03	1829	N	1681	-0-	-148 B	-0-	139	1 1 9	1541	2	Y	1	7	1			10
04	1770	N	1559	-0-	-211 B	-0-	124	1 1 9	1434	2	Y	1					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	169	1 4 9	1928	2	Y	4					17
12	1829	N	1763	-0-	-66 B	-0-	145	1 4 9	1614	2	Y	4	8	1			13
01	2046	N	1771	-0-	-275 B	-0-	138	1 9 9	1624	2	Y	8	3	1			18
02	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	156	1 6 9	1809	2	Y	5	5	1			18
03	1767	N	1638	-0-	-129 B	-0-	133	1 4 9	1501	2	Y	4	8	1			14
*04	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	133	1 3 9	1675	2	Y	3	2	1			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	338					Y	-0-					-0-
12	T. A.		116	-0-	116 B	454	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		124	-0-	124 B	578	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	150	-0-	-578 B	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					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 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	5615	-0-	-2095 B	-0-	441	1	5055	2	Y	108					166
							119	9									
12	9486	X	5056	-0-	-4430 B	-0-	399	1	4486	2	Y	155	210	1			111
							171	9									
01	11315	X	5757	-0-	-5558 B	-0-	452	1	5106	2	Y	181	124	1			168
							199	9									
02	6916	X	5442	-0-	-1474 B	-0-	439	1	4874	2	Y	117	131	1			154
							129	9									
03	7657	X	5425	-0-	-2232 B	-0-	439	1	4884	2	Y	93	177	1			70
							102	9									
04	5610	X	5008	-0-	-602 B	-0-	392	1	4537	2	Y	72	60	1			82
							79	9									

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

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

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

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

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

11	3540	X	2756	-0-	-784 B	-0-	192	1	2564	2	Y	-0-					38
12	3658	X	3257	-0-	-401 B	-0-	255	1	3002	2	Y	-0-					38
01	3317	X	3230	-0-	-87 B	-0-	232	1	2958	2	Y	36					74
							40	9									
02	2996	X	2839	-0-	-157 B	-0-	226	1	2604	2	Y	8	79	1			3
							9	9									
03	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	295	1	3122	2	Y	-0-					3
04	3150	X	3063	-0-	-87 B	-0-	247	1	2816	2	Y	-0-					3

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1172	-0-	-1318 B	-0-	98	1	1060	2	Y	13					17
							14	9									
12	1488	X	1020	-0-	-468 B	-0-	87	1	931	2	Y	2					19
							2	9									
01	1271	X	979	-0-	-292 B	-0-	82	1	897	2	Y	-0-					19
02	1148	X	873	-0-	-275 B	-0-	74	1	799	2	Y	-0-					19
03	1271	X	946	-0-	-325 B	-0-	79	1	854	2	Y	12					31
							13	9									
04	1170	X	884	-0-	-286 B	-0-	72	1	812	2	Y	-0-					31

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

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

11	1890	N	1448	-0-	-442 B	-0-	223	1	1225	2	Y	-0-					21
12	7364	X	7364	-0-	-0- B	-0-	946	1	6418	2	Y	-0-					21
01	5675	X	5675	-0-	-0- B	-0-	727	1	4869	2	Y	72					93
							79	9									
02	4976	X	4976	-0-	-0- B	-0-	679	1	4278	2	Y	17	23	1			87
							19	9									
03	4547	X	4547	-0-	-0- B	-0-	626	1	3921	2	Y	-0-					87
*04	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	606	1	4273	2	Y	41					128
							45	9									

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

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

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

11	3360	X	3315	-0-	-45 B	-0-	409	1	2906	2	Y	-0-					-0-
12	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	430	1	3179	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3289	-0-	-183 B	-0-	398	1	2891	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	379	1	3065	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3504	-0-	-92 B	-0-	428	1	3076	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3335	-0-	-145 B	-0-	422	1	2913	2	Y	-0-					-0-

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

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
11	1260	X	841	-0-	-419 B	-0-	65	1	776	2	Y	-0-					5
12	1302	X	937	-0-	-365 B	-0-	72	1	853	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
01	1209	X	783	-0-	-426 B	-0-	59	1	717	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
02	1307	X	1307	-0-	-0- B	-0-	103	1	1203	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	1272	X	1272	-0-	-0- B	-0-	106	1	1163	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*04	1238	X	1238	-0-	-0- B	-0-	101	1	1137	2	Y	-0-					3

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
11	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	257	1	2868	2	Y	5					9
							6	9									
12	3029	N	3029	-0-	-0- B	-0-	252	1	2768	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
01	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	281	1	3155	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
02	2100	X	1957	-0-	-143 B	-0-	161	1	1784	2	Y	11	6	1			14
							12	9									
03	2325	X	2168	-0-	-157 B	-0-	178	1	1979	2	Y	10	16	1			8
							11	9									
04	2250	X	2013	-0-	-237 B	-0-	161	1	1848	2	Y	4	4	1			8
							4	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
11	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			Y	-0-					27
12	620	N	540	-0-	-80 B	-0-	540	2			Y	-0-					27
01	682	N	523	-0-	-159 B	-0-	523	2			Y	-0-					27
02	756	N	403	-0-	-353 B	-0-	403	2			Y	-0-					27
03	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	456	2			Y	-0-					27
*04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	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
11	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	554	1	3003	2	Y	-0-					2
12	3565	X	3090	-0-	-475 B	-0-	401	1	2689	2	Y	-0-					2
01	3565	X	3164	-0-	-401 B	-0-	418	1	2746	2	Y	-0-					2
02	3136	X	2925	-0-	-211 B	-0-	403	1	2494	2	Y	25					27
							28	9									
03	3472	X	3182	-0-	-290 B	-0-	457	1	2725	2	Y	-0-					27
04	3360	X	3074	-0-	-286 B	-0-	450	1	2624	2	Y	-0-					27

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2901	-0-	-39 B	-0-	238	1	2657	2	Y	5					8
							6	9									
12	2988	X	2988	-0-	-0- B	-0-	249	1	2731	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
01	2993	X	2993	-0-	-0- B	-0-	244	1	2739	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	2693	X	2693	-0-	-0- B	-0-	222	1	2465	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	2976	N	2665	-0-	-311 B	-0-	220	1	2435	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
04	2880	N	2392	-0-	-488 B	-0-	190	1	2198	2	Y	4	3	1			8
							4	9									

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

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	550	-0-	-530 B	-0-	42	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	212	-0-	-904 B	-0-	18	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	703	-0-	-103 B	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16 B	-0-	39	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	48	1	584	2	Y	-0-					-0-
*04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	58	1	797	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

11	1350	N	1123	-0-	-227 B	-0-	92	1	1025	2	Y	5					8
							6	9									
12	1271	N	1166	-0-	-105 B	-0-	97	1	1061	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
01	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	95	1	1062	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	90	1	990	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	99	1	1100	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	1140	N	1114	-0-	-26 B	-0-	89	1	1021	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

11	1200	X	771	-0-	-429 B	-0-	110	1	658	2	Y	3					4
							3	9									
12	1085	X	479	-0-	-606 B	-0-	69	1	401	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	1085	X	545	-0-	-540 B	-0-	76	1	465	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	980	X	268	-0-	-712 B	-0-	39	1	226	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	1085	X	594	-0-	-491 B	-0-	66	1	518	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
*04	1162	X	1162	-0-	-0- B	-0-	135	1	1025	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

11	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	309	1	2248	2	Y	-0-					-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	306	1	2269	2	Y	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	293	1	2102	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2312	-0-	-12 B	-0-	267	1	2045	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2361	-0-	-212 B	-0-	285	1	2076	2	Y	-0-					-0-
*04	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	309	1	2176	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

11	3690	X	3021	-0-	-669 B	-0-	249	1	2772	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3405	-0-	-408 B	-0-	285	1	3120	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3196	-0-	-431 B	-0-	261	1	2935	2	Y	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0- B	-0-	258	1	2856	2	Y	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	294	1	3254	2	Y	4					4
							4	9									
*04	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	268	1	3114	2	Y	1					5
							1	9									

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

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

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

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			9
01	14B2	EXT	102	-0-	102	B	102	102	2			Y	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	102					Y	-0-			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	102					Y	-0-			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	102					Y	-0-			9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

11	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	1986	2			Y	-0-			-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	2070	2			Y	-0-			-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	2			Y	-0-			-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	2			Y	-0-			-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	B	-0-	2486	2			Y	-0-			-0-
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	2323	2			Y	-0-			-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

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

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

11	4740	X	4720	-0-	-20	B	-0-	579	1	4141	2	Y	-0-			5
12	4968	X	4968	-0-	-0-	B	-0-	592	1	4376	2	Y	-0-			5
01	4743	X	4670	-0-	-73	B	-0-	570	1	4100	2	Y	-0-			5
02	4448	X	4448	-0-	-0-	B	-0-	505	1	3943	2	Y	-0-			5
03	4542	X	4542	-0-	-0-	B	-0-	553	1	3989	2	Y	-0-			5
*04	4575	X	4575	-0-	-0-	B	-0-	563	1	4012	2	Y	-0-			5

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

11	5910	X	4262	-0-	-1648	B	-0-	4220	2	42	9	Y	38			45
12	6107	X	3230	-0-	-2877	B	-0-	3230	2			Y	-0-			45
01	6107	X	3056	-0-	-3051	B	-0-	3056	2			Y	-0-			45
02	3948	X	2651	-0-	-1297	B	-0-	2651	2			Y	-0-			45
03	4371	X	3748	-0-	-623	B	-0-	3726	2	22	9	Y	20			65
*04	4874	X	4874	-0-	-0-	B	-0-	4874	2			Y	-0-			65

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

11	1470	N	369	-0-	-1101	B	-0-	20	1	349	2	Y	-0-			-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2415	2	Y	-0-			-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1997	2	Y	-0-			-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1297	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1111	-0-	-129	B	-0-	85	1	1026	2	Y	-0-			-0-
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1455	2	Y	-0-			-0-

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

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	814	-0-	-476 B	-0-	64	1	750	2	Y	-0-					19
12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	106	1	1250	2	Y	-0-					19
01	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	99	1	1243	2	Y	18					37
							20	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	102	1	1172	2	Y	4	39	1			2
							4	9									
03	1364	N	1362	-0-	-2 B	-0-	117	1	1245	2	Y	-0-					2
*04	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	113	1	1283	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
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	20	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 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
11	2850	X	2338	-0-	-512 B	-0-	273	1	2065	2	Y	-0-					2
12	2945	X	2371	-0-	-574 B	-0-	265	1	2106	2	Y	-0-					2
01	2542	X	2044	-0-	-498 B	-0-	235	1	1809	2	Y	-0-					2
02	2296	X	1980	-0-	-316 B	-0-	211	1	1769	2	Y	-0-					2
03	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	306	1	2364	2	Y	-0-					2
04	2340	X	2096	-0-	-244 B	-0-	238	1	1858	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
11	4457	X	4457	-0-	-0- B	-0-	812	1	3645	2	Y	-0-					30
12	4005	X	4005	-0-	-0- B	-0-	700	1	3247	2	Y	53					83
							58	9									
01	3999	X	3752	-0-	-247 B	-0-	706	1	2978	2	Y	62	138	1			7
							68	9									
02	3612	X	3546	-0-	-66 B	-0-	665	1	2837	2	Y	40					47
							44	9									
03	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	790	1	3219	2	Y	20					67
							22	9									
*04	4063	X	4063	-0-	-0- B	-0-	773	1	3268	2	Y	20					87
							22	9									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	166	1	1851	2	Y	10					17
							11	9									
12	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	159	1	1745	2	Y	15	20	1			12
							17	9									
01	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	166	1	1865	2	Y	17	12	1			17
							19	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	146	1	1620	2	Y	11	12	1			16
							12	9									
03	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	157	1	1745	2	Y	12	18	1			10
							13	9									
*04	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	155	1	1789	2	Y	7	6	1			11
							8	9									

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

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3295	-0-	-155 B	-0-	519	1	2776	2	Y	-0-					2
12	3596	X	2987	-0-	-609 B	-0-	392	1	2595	2	Y	-0-					2
01	3596	X	3142	-0-	-454 B	-0-	417	1	2725	2	Y	-0-					2
02	3248	X	2910	-0-	-338 B	-0-	398	1	2484	2	Y	25					27
							28	9									
03	3534	X	3172	-0-	-362 B	-0-	454	1	2718	2	Y	-0-					27
04	3300	X	3049	-0-	-251 B	-0-	444	1	2605	2	Y	-0-					27

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	433	-0-	-227 B	-0-	61	1	372	2	Y	-0-					21
12	682	X	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-					21
01	955	X	955	-0-	-0- B	-0-	90	1	865	2	Y	-0-					21
02	672	X	423	-0-	-249 B	-0-	46	1	377	2	Y	-0-	21	1			-0-
03	744	X	575	-0-	-169 B	-0-	69	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	511	-0-	-419 B	-0-	67	1	436	2	Y	7					7
							8	9									

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	376	1	2073	2	Y	-0-					1
12	2573	N	2072	-0-	-501 B	-0-	268	1	1804	2	Y	-0-					1
01	2542	N	1932	-0-	-610 B	-0-	251	1	1681	2	Y	-0-					1
02	2296	N	1869	-0-	-427 B	-0-	251	1	1605	2	Y	12					13
							13	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	331	1	2019	2	Y	-0-					13
*04	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	329	1	1923	2	Y	-0-					13

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	32	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	170	-0-	-54 B	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	31	1	189	2	Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2160	-0-	-300 B	-0-	324	1	1836	2	Y	-0-					1
12	2573	N	2146	-0-	-427 B	-0-	279	1	1867	2	Y	-0-					1
01	2511	N	2133	-0-	-378 B	-0-	278	1	1855	2	Y	-0-					1
02	2016	N	2003	-0-	-13 B	-0-	272	1	1718	2	Y	12					13
							13	9									
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	329	1	1980	2	Y	-0-					13
04	2070	N	1889	-0-	-181 B	-0-	278	1	1611	2	Y	-0-					13

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
11	1320	N	1165	-0-	-155 B	-0-	1165	2			N	-0-					47
12	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2			N	-0-					47
01	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					47
02	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	2			N	-0-					47
03	2325	N	1730	-0-	-595 B	-0-	1730	2			N	-0-					47
04	1950	N	1884	-0-	-66 B	-0-	1884	2			N	-0-					47

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					2
12	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			Y	-0-					2
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30 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
11	2940	X	2732	-0-	-208 B	-0-	2732	2			Y	-0-					5
12	2542	X	2490	-0-	-52 B	-0-	2438	2	52	9	Y	47					52
01	2696	X	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	2			Y	-0-					52
02	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	2			Y	-0-					52
03	2821	X	2646	-0-	-175 B	-0-	2646	2			Y	-0-					52
04	2730	X	2236	-0-	-494 B	-0-	2236	2			Y	-0-					52

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5237	X	5237	-0-	-0- B	-0-	862	1	4325	2	Y	45	116	1			17
							50	9									
12	5239	X	5239	-0-	-0- B	-0-	876	1	4363	2	Y	-0-					17
01	4125	X	4125	-0-	-0- B	-0-	763	1	3362	2	Y	-0-					17
02	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	678	1	3188	2	Y	29					46
							32	9									
03	3691	X	3691	-0-	-0- B	-0-	683	1	3008	2	Y	-0-					46
*04	2996	X	2996	-0-	-0- B	-0-	573	1	2423	2	Y	-0-					46

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		140	-0-	140 B	140	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	140					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1522	X	1522	-0-	-0- B	-0-	252	1	1270	2	Y	-0-					3
12	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	441	1	2279	2	Y	9					12
							10	9									
01	2691	X	2691	-0-	-0- B	-0-	425	1	2234	2	Y	29	38	1			3
							32	9									
02	2278	X	2278	-0-	-0- B	-0-	371	1	1885	2	Y	20					23
							22	9									
03	2231	X	2231	-0-	-0- B	-0-	354	1	1833	2	Y	40					63
							44	9									
*04	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	330	1	1833	2	Y	20					83
							22	9									

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2982	-0-	-978 B	-0-	372	1	2610	2	Y	-0-					24
12	4092	X	4067	-0-	-25 B	-0-	485	1	3582	2	Y	-0-					24
01	4092	X	3687	-0-	-405 B	-0-	455	1	3232	2	Y	-0-					24
02	3640	X	3544	-0-	-96 B	-0-	425	1	3119	2	Y	-0-					24
03	4055	X	4055	-0-	-0- B	-0-	496	1	3559	2	Y	-0-					24
04	3900	X	3687	-0-	-213 B	-0-	459	1	3228	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					27
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			Y	-0-					27
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	31	1	131	2	Y	-0-					27
02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	290	1	1716	2	Y	-0-					27
03	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	251	1	1094	2	Y	-0-					27
04	150	N	42	-0-	-108 B	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					27

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	13951	-0-	-479 B	-0-	1148	1	12797	2	Y	5					19
							6	9									
12	14911	X	14117	-0-	-794 B	-0-	1179	1	12930	2	Y	7	10	1			16
							8	9									
01	14694	X	13889	-0-	-805 B	-0-	1136	1	12743	2	Y	9	6	1			19
							10	9									
02	13358	X	13358	-0-	-0- B	-0-	1104	1	12248	2	Y	5	6	1			18
							6	9									
03	14415	X	13844	-0-	-571 B	-0-	1145	1	12675	2	Y	22	9	1			31
							24	9									
04	13950	X	13192	-0-	-758 B	-0-	1047	1	12134	2	Y	10	3	1			38
							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
11	5160	X	4882	-0-	-278	B	-0-	726	1	4156	2	Y	-0-					1
12	5332	X	5193	-0-	-139	B	-0-	793	1	4400	2	Y	-0-					1
01	4929	X	4849	-0-	-80	B	-0-	725	1	4124	2	Y	-0-					1
02	4564	X	4549	-0-	-15	B	-0-	704	1	3845	2	Y	-0-					1
03	5208	X	4969	-0-	-239	B	-0-	706	1	4257	2	Y	5					6
								6	9									
04	5040	X	4743	-0-	-297	B	-0-	593	1	4149	2	Y	1					7
								1	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	7968	-0-	-672	B	-0-	655	1	7307	2	Y	5					11
								6	9									
12	8928	X	8107	-0-	-821	B	-0-	677	1	7422	2	Y	7	10	1			8
								8	9									
01	8804	X	8052	-0-	-752	B	-0-	658	1	7384	2	Y	9	6	1			11
								10	9									
02	7448	X	7159	-0-	-289	B	-0-	591	1	6561	2	Y	6	6	1			11
								7	9									
03	8246	X	7594	-0-	-652	B	-0-	630	1	6946	2	Y	16	10	1			17
								18	9									
04	7980	X	7900	-0-	-80	B	-0-	627	1	7267	2	Y	5	4	1			18
								6	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
11	14910	X	14450	-0-	-460	B	-0-	2179	1	12271	2	N	-0-					27
12	15407	X	14775	-0-	-632	B	-0-	2258	1	12517	2	N	-0-					27
01	15221	X	14639	-0-	-582	B	-0-	2198	1	12441	2	N	-0-					27
02	13496	X	13334	-0-	-162	B	-0-	2063	1	11271	2	N	-0-					27
03	14942	X	14416	-0-	-526	B	-0-	2046	1	12352	2	N	16					43
								18	9									
04	14460	X	13978	-0-	-482	B	-0-	1748	1	12226	2	N	4					47
								4	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7541	-0-	-1159	B	-0-	619	1	6911	2	Y	10					16
								11	9									
12	8990	X	7394	-0-	-1596	B	-0-	617	1	6760	2	Y	15	20	1			11
								17	9									
01	8060	X	7222	-0-	-838	B	-0-	589	1	6614	2	Y	17	12	1			16
								19	9									
02	7028	X	6366	-0-	-662	B	-0-	525	1	5829	2	Y	11	12	1			15
								12	9									
03	7781	X	6266	-0-	-1515	B	-0-	514	1	5733	2	Y	17	18	1			14
								19	9									
04	7530	X	7226	-0-	-304	B	-0-	563	1	6654	2	Y	8	6	1			16
								9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

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

WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

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

11	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			154
12	1116	N	1076	-0-	-40	B	-0-	1075	2	1	9	N	1	1	8			154
01	1271	N	1159	-0-	-112	B	-0-	1158	2	1	9	N	1	1	8			154
02	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	2			N	-0-					154
03	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	2			N	-0-					154
04	1110	N	733	-0-	-377	B	-0-	733	2			N	-0-					154

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

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

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

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

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

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

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1680	X	1609	-0-	-71 B	-0-	1608	2	1	9	Y	1	1	8			89
12	1805	X	1805	-0-	-0- B	-0-	1804	2	1	9	Y	1	1	8			89
01	1712	X	1712	-0-	-0- B	-0-	1709	2	3	9	Y	3	3	8			89
02	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1568	2	2	9	Y	2	2	8			89
03	1798	N	1718	-0-	-80 B	-0-	1714	2	4	9	Y	4	4	8			89
04	1650	N	1578	-0-	-72 B	-0-	1576	2	2	9	Y	2	2	8			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

11	21180	X	20293	-0-	-887 B	-0-	3600	1	16642	2	N	46					77
							51	9									
12	21762	X	20396	-0-	-1366 B	-0-	3683	1	16655	2	N	53					130
							58	9									
01	21576	X	20693	-0-	-883 B	-0-	3853	1	16713	2	N	115	168	1			77
							127	9									
02	19208	X	18707	-0-	-501 B	-0-	3478	1	15075	2	N	140	176	1			41
							154	9									
03	20956	X	20023	-0-	-933 B	-0-	3777	1	16119	2	N	115					156
							127	9									
04	20280	X	19067	-0-	-1213 B	-0-	3782	1	15171	2	N	104	162	1			98
							114	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

*05	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-	74	7			-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-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	241	-0-	241 B	241	241	2				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	176	-0-	176 B	417	176	2				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	166	-0-	166 B	583	166	2				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	147	-0-	147 B	730	147	2				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	322	-0-	322 B	1052	313	2	9	9		Y	8					8

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

11	DLQ G-10	963	-0-	963 B	2303	952	2	11	9		Y	10					12
12	3278	X	975	-0-	-2303 B	-0-	954	2	21	9		Y	19	31	1		-0-
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	182	2	14	9		Y	13				13
02	896	N	191	-0-	-705 B	-0-	172	2	19	9		Y	17	30	1		-0-
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	153	2	39	9		Y	35	28	1		7
*04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	574	2	70	9		Y	64	64	1		7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		772	-0-	772 B	4164	763	2	9	9	Y	8					43
12	DLQ G-10		1314	-0-	1314 B	5478	1301	2	13	9	Y	12	4	1			51
01	DLQ G-10		1272	-0-	1272 B	6750	1261	2	11	9	Y	10					61
02	7942	X	1192	-0-	-6750 B	-0-	1190	2	2	9	Y	2	4	1			59
03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1057	2	11	9	Y	10	4	1			65
*04	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	893	2	10	9	Y	9	9	1			65

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		215	-0-	215 B	3108	212	2	3	9	Y	3					11
12	4730	X	1622	-0-	-3108 B	-0-	1605	2	17	9	Y	15	26	1			-0-
01	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	833	2	4	9	Y	4					4
02	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	785	2	23	9	Y	21	24	1			1
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	697	2	59	9	Y	54	23	1			32
*04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	150	2	34	9	Y	31	52	1			11

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1511	-0-	1511 B	6313	1493	2	18	9	Y	16					32
12	7467	X	1154	-0-	-6313 B	-0-	1130	2	24	9	Y	22	37	1			17
01	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1075	2	22	9	Y	20					37
02	1400	N	1037	-0-	-363 B	-0-	1014	2	23	9	Y	21	36	1			22
03	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	901	2	24	9	Y	22	34	1			10
*04	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1409	2	78	9	Y	71	76	1			5

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1116	-0-	1116 B	4540	1103	2	13	9	Y	12					40
12	5727	X	1187	-0-	-4540 B	-0-	1169	2	18	9	Y	16	21	1			35
01	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	517	2	17	9	Y	15					50
02	1036	N	501	-0-	-535 B	-0-	488	2	13	9	Y	12	21	1			41
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			Y	-0-	19	1			22
*04	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1261	2	30	9	Y	27	44	1			5

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	7	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2186	-0-	2186 B	9833	2161	2	25	9	Y	23					87
12	11765	X	1932	-0-	-9833 B	-0-	1903	2	29	9	Y	26	25	1			88
01	2449	X	2074	-0-	-375 B	-0-	2041	2	33	9	Y	30					118
02	2744	X	1939	-0-	-805 B	-0-	1925	2	14	9	Y	13	24	1			107
03	3038	X	1726	-0-	-1312 B	-0-	1711	2	15	9	Y	14	22	1			99
04	2190	X	1484	-0-	-706 B	-0-	1483	2	1	9	Y	1	50	1			50

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1117	2	67	9	N	61					212
12	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1180	2	6	9	N	5					217
01	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	885	2	8	9	N	7	181	1			43
02	1092	N	922	-0-	-170 B	-0-	667	2	255	9	N	232	180	1			95
03	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	787	2	10	9	N	9					104
*04	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					104

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3161	-0-	3161 B	10741	3148	2	13	9	Y	12					84
12	15160	X	4419	-0-	-10741 B	-0-	4378	2	41	9	Y	37	73	1			48
01	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	3337	2	42	9	Y	38	36	1			50
02	3276	X	2974	-0-	-302 B	-0-	2915	2	59	9	Y	54	36	1			68
03	3627	X	2860	-0-	-767 B	-0-	2775	2	85	9	Y	77	109	1			36
04	4290	X	3022	-0-	-1268 B	-0-	2990	2	32	9	Y	29	35	1			30

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1549	-0-	1549 B	7454	1514	2	35	9	Y	32	88	1			83
12	8929	X	1475	-0-	-7454 B	-0-	1443	2	32	9	Y	29					112
01	2914	X	1064	-0-	-1850 B	-0-	972	2	92	9	Y	84	88	1			108
02	2855	X	2855	-0-	-0- B	-0-	2800	2	55	9	Y	50					158
03	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	2751	2	152	9	Y	138	174	1			122
*04	2611	X	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	2			Y	-0-					122

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1118	-0-	1118 B	6999	1118	2			Y	-0-					22
12	8562	X	1563	-0-	-6999 B	-0-	1555	2	8	9	Y	7	21	1			8
01	2719	X	2719	-0-	-0- B	-0-	2662	2	57	9	Y	52	10	1			50
02	2351	X	2351	-0-	-0- B	-0-	2332	2	19	9	Y	17	10	1			57
03	2324	X	2324	-0-	-0- B	-0-	2313	2	11	9	Y	10	31	1			36
*04	2495	X	2495	-0-	-0- B	-0-	2491	2	4	9	Y	4	10	1			30

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1841	2	19	9	N	17					132
12	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1827	2	21	9	N	19					151
01	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					151
02	1736	N	605	-0-	-1131 B	-0-	590	2	15	9	N	14					165
03	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1538	2	61	9	N	55					220
*04	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					220

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3161	-0-	3161 B	13229	3148	2	13	9	Y	12					84
12	17648	X	4419	-0-	-13229 B	-0-	4378	2	41	9	Y	37	72	1			49
01	3906	X	3395	-0-	-511 B	-0-	3337	2	58	9	Y	53	36	1			66
02	3276	X	2976	-0-	-300 B	-0-	2915	2	61	9	Y	55	36	1			85
03	3627	X	2854	-0-	-773 B	-0-	2775	2	79	9	Y	72	109	1			48
04	4290	X	3009	-0-	-1281 B	-0-	2990	2	19	9	Y	17	35	1			30

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1778	-0-	1778 B	8302	1761	2	17	9	Y	15					73
12	10784	X	2482	-0-	-8302 B	-0-	2448	2	34	9	Y	31	83	1			21
01	2784	X	2784	-0-	-0- B	-0-	2719	2	65	9	Y	59	41	1			39
02	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	2332	2	91	9	Y	83	41	1			81
03	2422	X	2422	-0-	-0- B	-0-	2313	2	109	9	Y	99	125	1			55
*04	2508	X	2508	-0-	-0- B	-0-	2491	2	17	9	Y	15	40	1			30

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2006	-0-	2006 B	8901	1988	2	18	9	Y	16					66
12	11700	X	2799	-0-	-8901 B	-0-	2765	2	34	9	Y	31	46	1			51
01	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2449	2	22	9	Y	20	23	1			48
02	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2138	2	32	9	Y	29	23	1			54
03	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2035	2	50	9	Y	45	69	1			30
*04	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2192	2	17	9	Y	15	23	1			22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1370	-0-	1370 B	5989	1342	2	28	9	Y	25	88	1			42
12	7101	X	1112	-0-	-5989 B	-0-	1089	2	23	9	Y	21					63
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	733	2	94	9	Y	85	88	1			60
02	2900	X	2900	-0-	-0- B	-0-	2801	2	99	9	Y	90					150
03	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	2752	2	160	9	Y	145	174	1			121
*04	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	2			Y	-0-					121

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1778	-0-	1778 B	8321	1761	2	17	9	Y	15					131
12	10803	X	2482	-0-	-8321 B	-0-	2448	2	34	9	Y	31	68	1			94
01	2749	X	2749	-0-	-0- B	-0-	2719	2	30	9	Y	27	34	1			87
02	2354	X	2354	-0-	-0- B	-0-	2332	2	22	9	Y	20	34	1			73
03	2290	X	2290	-0-	-0- B	-0-	2220	2	70	9	Y	64	102	1			35
*04	2421	X	2421	-0-	-0- B	-0-	2392	2	29	9	Y	26	33	1			28

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1372	2	3	9	N	3					121
12	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	892	2	2	9	N	2					123
01	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	751	2	11	9	N	10					133
02	1288	N	520	-0-	-768 B	-0-	520	2			N	-0-					133
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					133
*04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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
11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1297	-0-	-443 B	-0-	121	1	1144	2	N	29					118
							32	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	164	1	1367	2	N	22					140
							24	9									
01	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	160	1	1492	2	N	10					150
							11	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	87	1	1072	2	N	2					152
							2	9									
03	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	138	1	1563	2	N	-0-					152
04	1620	N	1608	-0-	-12 B	-0-	1608	2			N	-0-					152

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	27	1	325	2	N	-0-					83
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	29	1	330	2	N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	60	1	560	2	N	-0-					30
12	1240	N	840	-0-	-400 B	-0-	89	1	742	2	N	8					38
							9	9									
01	1178	N	1085	-0-	-93 B	-0-	105	1	980	2	N	-0-					38
02	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	62	1	766	2	N	5					43
							6	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	86	1	973	2	N	-0-					43
*04	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1166	2	24	9	N	22					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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

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

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

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

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
11	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	38	1	355	2	N	-0-					58
12	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	53	1	445	2	N	-0-					58
01	558	N	444	-0-	-114 B	-0-	43	1	401	2	N	-0-					58
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	30	1	373	2	N	4					62
							4	9									
03	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	36	1	408	2	N	-0-					62
04	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	370	2			N	-0-					62

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

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

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

11	1110	N	1023	-0-	-87	B	-0-	98	1	925	2	N	-0-					67
12	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1324	2	N	22					89
								24	9									
01	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1321	2	N	16					105
								18	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1223	2	N	51					156
								56	9									
03	1519	N	1463	-0-	-56	B	-0-	119	1	1344	2	N	-0-					156
04	1440	N	1321	-0-	-119	B	-0-	1299	2	22	9	N	20					176

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

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

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

11	990	N	849	-0-	-141	B	-0-	82	1	767	2	N	-0-					79
12	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	110	1	917	2	N	6					85
								7	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	107	1	995	2	N	-0-					85
02	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	69	1	843	2	N	-0-					85
03	1023	N	934	-0-	-89	B	-0-	76	1	858	2	N	-0-					85
04	1080	N	996	-0-	-84	B	-0-	996	2			N	-0-					85

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

11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	4					17
12	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	8	1	67	2	N	-0-					17
01	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	8	1	77	2	N	-0-					17
02	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	9	1	113	2	N	-0-					17
03	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	10	1	117	2	N	-0-					17
04	90	N	24	-0-	-66	B	-0-	24	2			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

11	840	N	804	-0-	-36	B	-0-	77	1	727	2	N	-0-					20
12	837	N	798	-0-	-39	B	-0-	85	1	707	2	N	5					25
								6	9									
01	868	N	665	-0-	-203	B	-0-	64	1	601	2	N	-0-					25
02	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	65	1	794	2	N	47					72
								52	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	83	1	943	2	N	-0-					72
*04	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2			N	-0-					72

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
11	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	36	1	335	2	N	-0-					40
12	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	21	1	171	2	N	-0-					40
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	25	1	230	2	N	3					43
							3	9									
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	9	1	115	2	N	-0-					43
03	186	N	50	-0-	-136 B	-0-	4	1	46	2	N	-0-					43
04	240	N	160	-0-	-80 B	-0-	160	2			N	-0-					43

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
11	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	136	1	1280	2	N	34					178
							37	9									
12	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	179	1	1491	2	N	5					183
							6	9									
01	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	162	1	1516	2	N	-0-					183
02	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	111	1	1356	2	N	10					193
							11	9									
03	1674	N	1626	-0-	-48 B	-0-	132	1	1494	2	N	-0-					193
04	1620	N	1469	-0-	-151 B	-0-	1450	2	19	9	N	17	183	1			27

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

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
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	2					45
12	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	12	1	100	2	N	-0-					45
01	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	5	1	45	2	N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	8	1	91	2	N	-0-					45
04	60	N	-0-	-0-	-60 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
11	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	140	1	1311	2	N	-0-	124	1			-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	198	1	1654	2	N	90					90
							99	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	183	1	1707	2	N	-0-					90
02	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	133	1	1629	2	N	22					112
							24	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	156	1	1760	2	N	8					120
							9	9									
04	1830	N	1603	-0-	-227 B	-0-	1603	2			N	-0-					120

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					164
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					164

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018 - W/O TO 06-285700

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 #: 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
11	1470	N	1300	-0-	-170 B	-0-	121	1	1135	2	N	40					199
							44	9									
12	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	175	1	1459	2	N	1					200
							1	9									
01	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	158	1	1479	2	N	13					213
							14	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	96	1	1177	2	N	53	185	1			81
							58	9									
03	1643	N	1304	-0-	-339 B	-0-	106	1	1198	2	N	-0-					81
*04	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2071	2	7	9	N	6					87

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

11	1230	N	829	-0-	-401 B	-0-	80	1	749	2	N	-0-					95
12	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	112	1	932	2	N	5					100
							6	9									
01	1364	N	1189	-0-	-175 B	-0-	115	1	1071	2	N	3					103
							3	9									
02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	73	1	895	2	N	4					107
							4	9									
03	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	93	1	1051	2	N	1					108
							1	9									
*04	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					108

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

11	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	172	1	1617	2	N	-0-					119
12	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	204	1	1708	2	N	1					120
							1	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	188	1	1751	2	N	-0-					120
02	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	138	1	1686	2	N	12					132
							13	9									
03	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	165	1	1862	2	N	-0-					132
04	1890	N	1789	-0-	-101 B	-0-	1780	2	9	9	N	8					140

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

11	810	N	786	-0-	-24 B	-0-	75	1	705	2	N	5					178
							6	9									
12	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	98	1	815	2	N	2					180
							2	9									
01	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	97	1	903	2	N	5					185
							6	9									
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	67	1	826	2	N	23					208
							25	9									
03	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	81	1	918	2	N	-0-					208
04	960	N	929	-0-	-31 B	-0-	929	2			N	-0-					208

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

11	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	122	1	1138	2	N	-0-					95
12	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	163	1	1364	2	N	-0-					95
01	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	156	1	1458	2	N	5					100
							6	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	97	1	1195	2	N	7					107
							8	9									
03	1519	N	1006	-0-	-513 B	-0-	82	1	924	2	N	-0-					107
04	1560	N	951	-0-	-609 B	-0-	951	2			N	-0-					107

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1122	-0-	-258 B	-0-	108	1	1014	2	N	-0-					45
12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	145	1	1211	2	N	-0-					45
01	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	133	1	1244	2	N	-0-					45
02	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	95	1	1164	2	N	33					78
							36	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	128	1	1446	2	N	4					82
							4	9									
*04	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1341	2	3	9	N	3					85

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	835	-0-	-65 B	-0-	81	1	754	2	N	-0-					74
12	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	110	1	916	2	N	6					80
							7	9									
01	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	97	1	909	2	N	-0-					80
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	66	1	812	2	N	12					92
							13	9									
03	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	79	1	889	2	N	-0-					92
04	960	N	907	-0-	-53 B	-0-	907	2			N	-0-					92

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	51	1	478	2	N	5					79
							6	9									
12	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	63	1	523	2	N	1					80
							1	9									
01	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	53	1	491	2	N	-0-					80
02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	37	1	451	2	N	60					140
							66	9									
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	49	1	557	2	N	5					145
							6	9									
*04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					145

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
11	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	90	1	841	2	N	-0-					60
12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	144	1	1199	2	N	10					70
							11	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	139	1	1296	2	N	-0-					70
02	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	104	1	1273	2	N	3					73
							3	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	122	1	1374	2	N	-0-					73
*04	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1430	2	21	9	N	19					92

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	59	1	556	2	N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	646	2	9	9	N	8					8
02	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	619	2	15	9	N	14					22
03	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	662	2	1	9	N	1					23
04	630	N	554	-0-	-76 B	-0-	554	2			N	-0-					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	938	-0-	-22 B	-0-	90	1	848	2	N	-0-					39
12	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	78	1	655	2	N	71					110
							78	9									
01	1023	N	871	-0-	-152 B	-0-	84	1	787	2	N	-0-					110
02	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	56	1	688	2	N	-0-					110
03	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	74	1	835	2	N	-0-					110
*04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					110

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 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
11	79500	X	62069	-0-	-17431 B	-0-	61665	2	404	9	N	367	360	1	5	8	69
12	77500	X	61248	-0-	-16252 B	-0-	60857	2	391	9	N	355	331	1	6	8	87
01	74214	X	58685	-0-	-15529 B	-0-	58274	2	411	9	N	374	358	1	23	8	80
02	63392	X	50683	-0-	-12709 B	-0-	50345	2	338	9	N	307	189	1	6	8	192
03	67363	X	45548	-0-	-21815 B	-0-	45199	2	349	9	N	317	360	1	5	8	144
04	62070	X	50309	-0-	-11761 B	-0-	49973	2	336	9	N	305	359	1	1	8	89

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 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
11	12270	X	9010	-0-	-3260 B	-0-	1935	1	6964	2	N	101	49	1	22	8	108
							111	9									
12	12338	X	9272	-0-	-3066 B	-0-	1332	1	7896	2	N	40	15	8			133
							44	9									
01	11129	X	8655	-0-	-2474 B	-0-	8539	2	116	9	N	105	174	1	28	8	36
02	10052	X	7943	-0-	-2109 B	-0-	7851	2	92	9	N	84	19	8			101
03	10447	X	9838	-0-	-609 B	-0-	9636	2	202	9	N	184	183	1	12	8	90
04	9000	X	8341	-0-	-659 B	-0-	8302	2	39	9	N	35	99	1	6	8	20

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142620	X	72269	-0-	-70351 B	-0-	71382	2	887	9	N	806	721	1	3	8	227
12	134261	X	66175	-0-	-68086 B	-0-	65453	2	722	9	N	656	723	1	5	8	155
01	110701	X	56034	-0-	-54667 B	-0-	55341	2	693	9	N	630	735	1	13	8	37
02	84672	X	47897	-0-	-36775 B	-0-	47194	2	703	9	N	639	522	1	4	8	150
03	85994	X	50740	-0-	-35254 B	-0-	49971	2	769	9	N	699	721	1	5	8	123
04	72270	X	48808	-0-	-23462 B	-0-	48378	2	430	9	N	391	363	1	3	8	148

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
11	167250	X	97179	-0-	-70071 B	-0-	96226	2	953	9	N	866	926	1	5	8	172
12	166904	X	90926	-0-	-75978 B	-0-	90031	2	895	9	N	814	733	1	5	8	248
01	143654	X	77592	-0-	-66062 B	-0-	76903	2	689	9	N	626	710	1	14	8	150
02	113092	X	66796	-0-	-46296 B	-0-	66204	2	592	9	N	538	553	1	7	8	128
03	111755	X	67887	-0-	-43868 B	-0-	67338	2	549	9	N	499	543	1	2	8	82
04	97170	X	55387	-0-	-41783 B	-0-	55009	2	378	9	N	344	361	1			65

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	314	1	1599	3	N	-0-					42
12	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	315	1	1590	3	N	-0-					42
01	1767	N	1517	-0-	-250 B	-0-	276	1	1241	3	N	-0-					42
02	1596	N	1442	-0-	-154 B	-0-	264	1	1178	3	N	-0-					42
03	5606	X	5606	-0-	-0- B	-0-	4190	1	1416	3	N	-0-					42
*04	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	277	1	1356	3	N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1578	3	N	4					17
								4	9									
12	2108	N	1845	-0-	-263	B	-0-	197	1	1641	3	N	6					23
								7	9									
01	2108	N	1966	-0-	-142	B	-0-	204	1	1754	3	N	7					30
								8	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1484	3	N	10					40
								11	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	218	1	1790	3	N	10					50
								11	9									
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1794	3	N	12					62
								13	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2443	-0-	-227	B	-0-	260	1	2172	3	Y	10					35
								11	9									
12	2852	X	2410	-0-	-442	B	-0-	258	1	2152	3	Y	-0-					35
01	2852	X	2467	-0-	-385	B	-0-	255	1	2190	3	Y	20	38	1			17
								22	9									
02	DLQ G-10		2134	-0-	2134	B	2134	246	1	1873	3	Y	14					31
								15	9									
03	DLQ G-10		2370	-0-	2370	B	4504	256	1	2101	3	Y	12					43
								13	9									
*04	6790	X	2286	-0-	-4504	B	-0-	244	1	2033	3	Y	8	33	1			18
								9	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	360	-0-	-90	B	-0-	18	1	339	2	N	3					24
								3	9									
12	403	N	324	-0-	-79	B	-0-	16	1	302	2	N	5					29
								6	9									
01	403	N	332	-0-	-71	B	-0-	17	1	300	2	N	14					43
								15	9									
02	336	N	302	-0-	-34	B	-0-	15	1	279	2	N	7					50
								8	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	14	1	332	2	N	7					57
								8	9									
*04	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	18	1	363	2	N	11					68
								12	9									

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	782	-0-	-88	B	-0-	75	1	693	3	N	13	13	1			-0-
								14	9									
12	868	N	858	-0-	-10	B	-0-	83	1	751	3	N	22	22	1			-0-
								24	9									
01	806	N	704	-0-	-102	B	-0-	86	1	618	3	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	79	1	647	3	N	25	25	1			-0-
								28	9									
03	868	N	797	-0-	-71	B	-0-	49	1	734	3	N	13	13	1			-0-
								14	9									
*04	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	35	1	740	3	N	27	27	1			-0-
								30	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2802	-0-	-558	B	-0-	299	1	2492	3	Y	10					40
								11	9									
12	3472	X	2806	-0-	-666	B	-0-	301	1	2505	3	Y	-0-					40
01	3472	X	2788	-0-	-684	B	-0-	288	1	2476	3	Y	22	42	1			20
								24	9									
02	DLQ G-10		2595	-0-	2595	B	2595	299	1	2277	3	Y	17					37
								19	9									
03	DLQ G-10		2848	-0-	2848	B	5443	308	1	2525	3	Y	14					51
								15	9									
*04	8321	X	2878	-0-	-5443	B	-0-	307	1	2558	3	Y	12	41	1			22
								13	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

11	2773	X	2773	-0-	-0-	B	-0-	296	1	2467	3	N	9					67
								10	9									
12	2672	X	2672	-0-	-0-	B	-0-	285	1	2376	3	N	10					77
								11	9									
01	2783	X	2783	-0-	-0-	B	-0-	288	1	2481	3	N	13					90
								14	9									
02	2425	X	2425	-0-	-0-	B	-0-	281	1	2137	3	N	6	66	1			30
								7	9									
03	2840	X	2840	-0-	-0-	B	-0-	307	1	2520	3	N	12					42
								13	9									
*04	2555	X	2555	-0-	-0-	B	-0-	273	1	2273	3	N	8					50
								9	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

11	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1679	3	N	4					32
								4	9									
12	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1615	3	N	8					40
								9	9									
01	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1695	3	N	5					45
								6	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1355	3	N	8					53
								9	9									
03	1271	N	892	-0-	-379	B	-0-	96	1	790	3	N	5					58
								6	9									
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1394	3	N	9					67
								10	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

11	2310	N	1901	-0-	-409	B	-0-	203	1	1697	3	N	1					78
								1	9									
12	2170	N	2006	-0-	-164	B	-0-	214	1	1782	3	N	9					87
								10	9									
01	2463	N	2463	-0-	-0-	B	-0-	254	1	2188	3	N	19	83	1			23
								21	9									
02	1764	N	1729	-0-	-35	B	-0-	200	1	1525	3	N	4					27
								4	9									
03	2502	N	2502	-0-	-0-	B	-0-	268	1	2195	3	N	35					62
								39	9									
04	2310	N	2221	-0-	-89	B	-0-	236	1	1963	3	N	20					82
								22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	1			-0-

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

11	1590	N	1129	-0-	-461	B	-0-	120 9	1 9	1000	3	N	8					53
12	1550	N	1314	-0-	-236	B	-0-	139 19	1 9	1156	3	N	17					70
01	1643	N	1280	-0-	-363	B	-0-	132 11	1 9	1137	3	N	10					80
02	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	125 21	1 9	950	3	N	19					99
03	1302	N	1227	-0-	-75	B	-0-	131 19	1 9	1077	3	N	17	81	1			35
04	1230	N	1056	-0-	-174	B	-0-	112 11	1 9	933	3	N	10					45

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

11	300	N	211	-0-	-89	B	-0-	33 9	1 9	169	3	N	8					58
12	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	45 8	1 9	227	3	N	7					65
01	341	N	240	-0-	-101	B	-0-	43 3	1 9	194	3	N	3					68
02	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	38 2	1 9	172	3	N	2					70
03	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	622 6	1 9	210	3	N	5					75
04	240	N	234	-0-	-6	B	-0-	38 10	1 9	186	3	N	9					84

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

11	2328	N	2328	-0-	-0-	B	-0-	380 11	1 9	1937	3	N	10					77
12	2386	N	2386	-0-	-0-	B	-0-	393 11	1 9	1982	3	N	10					87
01	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	394 9	1 9	1771	3	N	8	68	1			27
02	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	396 14	1 9	1766	3	N	13					40
03	8224	X	8224	-0-	-0-	B	-0-	6138 11	1 9	2075	3	N	10					50
*04	2362	N	2362	-0-	-0-	B	-0-	398 13	1 9	1951	3	N	12					62

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2552	X	2552	-0-	-0- B	-0-	272	1	2267	3	N	12					50
							13	9									
12	2363	X	2363	-0-	-0- B	-0-	252	1	2098	3	N	12					62
							13	9									
01	2438	X	2438	-0-	-0- B	-0-	252	1	2168	3	N	16					78
							18	9									
02	2137	X	2137	-0-	-0- B	-0-	243	1	1852	3	N	38	103	1			13
							42	9									
03	2325	X	2219	-0-	-106 B	-0-	240	1	1968	3	N	10					23
							11	9									
*04	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	286	1	2380	3	N	19					42
							21	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

11	660	N	164	-0-	-496 B	-0-	5	1	157	2	N	2					70
							2	9									
12	651	N	12	-0-	-639 B	-0-	12	2			N	-0-					70
01	403	N	9	-0-	-394 B	-0-	9	2			N	-0-					70
02	140	N	3	-0-	-137 B	-0-	3	2			N	-0-					70
03	12	N	5	-0-	-7 B	-0-	5	2			N	-0-					70
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					70

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

11	3118	X	3118	-0-	-0- B	-0-	104	1	2983	2	Y	28	64	1			10
							31	9									
12	3007	X	2986	-0-	-21 B	-0-	99	1	2861	2	Y	24					34
							26	9									
01	3007	X	2933	-0-	-74 B	-0-	91	1	2842	2	Y	-0-					34
02	2184	X	2064	-0-	-120 B	-0-	72	1	1992	2	Y	-0-					34
03	2418	X	1587	-0-	-831 B	-0-	71	1	1458	2	Y	53					87
							58	9									
04	2340	X	1861	-0-	-479 B	-0-	66	1	1791	2	Y	4	73	1			18
							4	9									

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

11	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	13	1	364	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
12	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	11	1	326	2	Y	3					4
							3	9									
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	12	1	358	2	Y	-0-					4
02	308	N	272	-0-	-36 B	-0-	9	1	263	2	Y	-0-					4
03	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	12	1	247	2	Y	9					13
							10	9									
04	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	10	1	281	2	Y	1	11	1			3
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	9	1	316	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	11	1	434	2	Y	-0-					1
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	22	1	875	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	14	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	14	1	545	2	Y	-0-					-0-
*04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-

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

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
11	1020	N	544	-0-	-476 B	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	875	-0-	-179 B	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	863	-0-	-98 B	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	767	-0-	-73 B	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					34
12	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1165	2	7	9	N	6					40
01	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1303	2	8	9	N	7					47
02	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1075	2	7	9	N	6					53
03	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					53
*04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1068	2	2	9	N	2					55

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3029	-0-	-271 B	-0-	2994	2	35	9	N	32					149
12	3422	X	3422	-0-	-0- B	-0-	3389	2	33	9	N	30					179
01	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	3305	2	37	9	N	34	186	1			27
02	2945	X	2945	-0-	-0- B	-0-	2916	2	29	9	N	26					53
03	3410	X	3393	-0-	-17 B	-0-	3352	2	41	9	N	37					90
04	3300	X	2720	-0-	-580 B	-0-	2683	2	37	9	N	34					124

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25710	X	24931	-0-	-779	B	-0-	353 1 139 9		24439	2	N	126	128	1			28
12	26071	X	25509	-0-	-562	B	-0-	413 1 129 9		24967	2	N	117					145
01	26009	X	24512	-0-	-1497	B	-0-	341 1 153 9		24018	2	N	139	179	1	1	8	104
02	23268	X	22592	-0-	-676	B	-0-	365 1 138 9		22089	2	N	125	182	1	2	8	45
03	25761	X	24838	-0-	-923	B	-0-	401 1 141 9		24296	2	N	128	1	8			172
04	24930	X	23772	-0-	-1158	B	-0-	360 1 139 9		23273	2	N	126	179	1	1	8	118

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40620	X	36650	-0-	-3970 B	-0-	36310	2	340	9	N	309	181	1			186
12	41447	X	36957	-0-	-4490 B	-0-	36610	2	347	9	N	315	362	1			139
01	40827	X	37116	-0-	-3711 B	-0-	36745	2	371	9	N	337	377	1			99
02	36372	X	32734	-0-	-3638 B	-0-	32411	2	323	9	N	294	186	1			207
03	38471	X	35126	-0-	-3345 B	-0-	34853	2	273	9	N	248	368	1			87
04	36660	X	33387	-0-	-3273 B	-0-	33102	2	285	9	N	259	189	1			157

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34925	X	34925	-0-	-0- B	-0-	34620	2	305	9	Y	277	265	1			56
12	40493	X	40493	-0-	-0- B	-0-	39977	2	516	9	Y	469	433	1			92
01	40147	X	40147	-0-	-0- B	-0-	39595	2	552	9	Y	502	483	1			111
02	33736	X	33736	-0-	-0- B	-0-	501	1	32755	2	Y	436	483	1			64
							480	9									
03	36004	X	36004	-0-	-0- B	-0-	540	1	34947	2	Y	470	474	1			60
							517	9									
*04	32894	X	32894	-0-	-0- B	-0-	509	1	31977	2	Y	371	314	1			117
							408	9									

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35054	X	35054	-0-	-0- B	-0-	34733	2	321	9	Y	292	274	1			59
12	31279	X	31279	-0-	-0- B	-0-	31211	2	68	9	Y	62	109	1			12
01	30473	X	28907	-0-	-1566 B	-0-	28840	2	67	9	Y	61	60	1			13
02	25884	X	25884	-0-	-0- B	-0-	389	1	25432	2	Y	57	62	1			8
							63	9									
03	28191	X	28191	-0-	-0- B	-0-	428	1	27694	2	Y	63	63	1			8
							69	9									
*04	25674	X	25674	-0-	-0- B	-0-	401	1	25219	2	Y	49	42	1			15
							54	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60450	X	54522	-0-	-5928 B	-0-	53973	2	549	9	Y	499	485	1			135
12	66619	X	53930	-0-	-12689 B	-0-	53330	2	600	9	Y	545	588	1			92
01	66619	X	53312	-0-	-13307 B	-0-	52622	2	690	9	Y	627	632	1			87
02	55104	X	45749	-0-	-9355 B	-0-	45220	2	529	9	Y	481	482	1			86
03	60202	X	48434	-0-	-11768 B	-0-	47894	2	540	9	Y	491	465	1			112
04	54510	X	43135	-0-	-11375 B	-0-	42736	2	399	9	Y	363	396	1			79

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	55	1	1198	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
12	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	66	1	1428	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	65	1	1411	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	65	1	1407	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	85	1	1846	2	Y	6	3	1	2	8	5
							7	9									
*04	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	82	1	1789	2	Y	4	7	1	1	8	1
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2883	X	2883	-0-	-0- B	-0-	125	1	2725	2	Y	30	38	1	1	8	12
							33	9									
12	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	135	1	2943	2	Y	14	19	1			7
							15	9									
01	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	136	1	2960	2	Y	32	18	1	1	8	20
							35	9									
02	2857	X	2857	-0-	-0- B	-0-	125	1	2708	2	Y	22	18	1			24
							24	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0- B	-0-	134	1	2920	2	Y	25	19	1	3	8	27
							28	9									
*04	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	128	1	2789	2	Y	15	37	1	1	8	4
							17	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	42	1	917	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1023	N	945	-0-	-78 B	-0-	42	1	903	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1054	N	786	-0-	-268 B	-0-	34	1	750	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	42	1	905	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	45	1	987	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	51	1	1111	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6326	-0-	-934 B	-0-	278	1	6038	2	Y	9	6	1	4	8	2
							10	9									
12	7502	X	6832	-0-	-670 B	-0-	300	1	6529	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
01	7502	X	6566	-0-	-936 B	-0-	288	1	6269	2	Y	8	3	1	3	8	3
							9	9									
02	6524	X	4952	-0-	-1572 B	-0-	218	1	4730	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	7099	X	7032	-0-	-67 B	-0-	308	1	6701	2	Y	21	3	1	18	8	4
							23	9									
*04	7485	X	7485	-0-	-0- B	-0-	329	1	7143	2	Y	12	6	1	9	8	1
							13	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1638	-0-	-462 B	-0-	71	1	1550	2	Y	15	20	1			6
							17	9									
12	2232	N	1729	-0-	-503 B	-0-	76	1	1644	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
01	1705	N	1391	-0-	-314 B	-0-	60	1	1312	2	Y	17	10	1			11
							19	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	68	1	1475	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	92	1	1997	2	Y	13	10	1	1	8	15
							14	9									
*04	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	92	1	2001	2	Y	8	20	1	1	8	2
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2179	-0-	-581 B	-0-	150	1	2012	2	Y	15	26	1			12
							17	9									
12	2666	N	2162	-0-	-504 B	-0-	158	1	1987	2	Y	15					27
							17	9									
01	2821	N	1790	-0-	-1031 B	-0-	148	1	1630	2	Y	11	26	1			12
							12	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	141	1	2096	2	Y	15					27
							17	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	143	1	2310	2	Y	24	25	1	2	8	24
							26	9									
*04	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	125	1	1891	2	Y	20	25	1	1	8	18
							22	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

11	1050	N	1049	-0-	-1 B	-0-	46	1	1001	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1085	N	934	-0-	-151 B	-0-	41	1	893	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	49	1	1060	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	49	1	1058	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	49	1	1056	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	51	1	1100	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

11	3390	X	2636	-0-	-754 B	-0-	180	1	2419	2	Y	34	56	1	1	8	25
							37	9									
12	3503	X	2592	-0-	-911 B	-0-	189	1	2366	2	Y	34					59
							37	9									
01	3503	X	1974	-0-	-1529 B	-0-	162	1	1784	2	Y	25	57	1			27
							28	9									
02	3136	X	2317	-0-	-819 B	-0-	144	1	2140	2	Y	30					57
							33	9									
03	3472	X	3264	-0-	-208 B	-0-	187	1	3018	2	Y	54	54	1	4	8	53
							59	9									
*04	3008	X	3008	-0-	-0- B	-0-	183	1	2780	2	Y	41	55	1	2	8	37
							45	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

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
11	1920	N	1060	-0-		-860	B	-0-	45	1	980	2	Y	32	45	1	1	8	15
									35	9									
12	1922	N	1001	-0-		-921	B	-0-	43	1	935	2	Y	21	26	1			10
									23	9									
01	1426	N	965	-0-		-461	B	-0-	40	1	878	2	Y	43	25	1			28
									47	9									
02	980	N	785	-0-		-195	B	-0-	33	1	719	2	Y	30	25	1			33
									33	9									
03	992	N	823	-0-		-169	B	-0-	35	1	752	2	Y	33	26	1	2	8	38
									36	9									
04	930	N	750	-0-		-180	B	-0-	32	1	694	2	Y	22	53	1	1	8	6
									24	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

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
11	60	N	41	-0-		-19	B	-0-	1	1	26	2	Y	13	18	1			5
									14	9									
12	62	N	36	-0-		-26	B	-0-	1	1	27	2	Y	7	9	1			3
									8	9									
01	62	N	53	-0-		-9	B	-0-	2	1	36	2	Y	14	8	1			9
									15	9									
02	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	1	1	19	2	Y	10	8	1			11
									11	9									
03	32	N	32	-0-		-0-	B	-0-	1	1	20	2	Y	10	9	1			12
									11	9									
04	60	N	37	-0-		-23	B	-0-	2	1	34	2	Y	1	12	1			1
									1	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

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
11	1935	N	1935	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1834	2	Y	15	18	1	1	8	6
									17	9									
12	2032	N	2032	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1936	2	Y	6	9	1			3
									7	9									
01	1936	N	1936	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1833	2	Y	17	9	1	1	8	10
									19	9									
02	1708	N	1670	-0-		-38	B	-0-	73	1	1585	2	Y	11	9	1			12
									12	9									
03	1891	N	1806	-0-		-85	B	-0-	79	1	1713	2	Y	13	9	1	3	8	13
									14	9									
04	1830	N	1781	-0-		-49	B	-0-	78	1	1694	2	Y	8	18	1	1	8	2
									9	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

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
11	1950	N	6	-0-		-1944	B	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	1426	N	12	-0-		-1414	B	-0-	5	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	6	N	-0-	-0-		-6	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	9	-0-		-4	B	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	83	1	1802	2	Y	46	60	1	1	8	18
							51	9									
12	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	92	1	1992	2	Y	23	30	1			11
							25	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	88	1	1923	2	Y	51	29	1	1	8	32
							56	9									
02	1820	N	1691	-0-	-129 B	-0-	73	1	1581	2	Y	34	28	1			38
							37	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	92	1	1996	2	Y	41	31	1	5	8	43
							45	9									
*04	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	90	1	1962	2	Y	26	60	1	2	8	7
							29	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2163	-0-	-837 B	-0-	148	1	1984	2	Y	28	45	1	1	8	20
							31	9									
12	2666	X	2462	-0-	-204 B	-0-	180	1	2253	2	Y	26					46
							29	9									
01	2666	X	1975	-0-	-691 B	-0-	163	1	1790	2	Y	20	45	1			21
							22	9									
02	2408	X	1825	-0-	-583 B	-0-	113	1	1683	2	Y	26					47
							29	9									
03	2573	X	2443	-0-	-130 B	-0-	140	1	2258	2	Y	41	43	1	3	8	42
							45	9									
04	2370	X	2164	-0-	-206 B	-0-	132	1	1996	2	Y	33	44	1	1	8	30
							36	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	284	-0-	-52 B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1905	-0-	-225 B	-0-	82	1	1779	2	Y	40	51	1	1	8	16
							44	9									
12	2139	N	1949	-0-	-190 B	-0-	85	1	1842	2	Y	20	26	1			10
							22	9									
01	2108	N	1993	-0-	-115 B	-0-	85	1	1858	2	Y	45	26	1	1	8	28
							50	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	89	1	1933	2	Y	30	25	1			33
							33	9									
03	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	94	1	2051	2	Y	34	26	1	4	8	37
							37	9									
*04	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	88	1	1917	2	Y	22	51	1	2	8	6
							24	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	67	-0-	-83 B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2147	-0-	-133 B	-0-		92	1	1991	2	Y	58	73	1	2	8	23
								64	9									
12	2356	N	2024	-0-	-332 B	-0-		88	1	1906	2	Y	27	36	1			14
								30	9									
01	2294	N	2290	-0-	-4 B	-0-		98	1	2125	2	Y	61	35	1	1	8	39
								67	9									
02	2016	N	1987	-0-	-29 B	-0-		85	1	1855	2	Y	43	35	1			47
								47	9									
03	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-		99	1	2159	2	Y	48	37	1	6	8	52
								53	9									
04	2220	N	2124	-0-	-96 B	-0-		92	1	1997	2	Y	32	73	1	3	8	8
								35	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-		102	1	2211	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
12	2232	N	1961	-0-	-271 B	-0-		86	1	1875	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2342	-0-	-14 B	-0-		103	1	2238	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2128	N	1624	-0-	-504 B	-0-		71	1	1553	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1897	-0-	-56 B	-0-		83	1	1807	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
04	2280	N	1958	-0-	-322 B	-0-		86	1	1869	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1338	-0-	-12 B	-0-		1338	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1237	-0-	-127 B	-0-		1237	2			Y	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-		1493	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1217	-0-	-43 B	-0-		1217	2			Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-		1318	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1113	-0-	-327 B	-0-		1113	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-		1033	2	45	9	Y	41					74
12	992	N	978	-0-	-14 B	-0-		977	2	1	9	Y	1					75
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-		883	2	95	9	Y	86					161
02	1008	N	913	-0-	-95 B	-0-		913	2			Y	-0-					161
03	992	N	908	-0-	-84 B	-0-		874	2	34	9	Y	31					192
04	960	N	898	-0-	-62 B	-0-		832	2	66	9	Y	60	185	1			67

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-		388	2			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-		390	2			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0- B	-0-		654	2			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-		489	2			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0- B	-0-		533	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	456	-0-	-84 B	-0-		456	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1018	-0-	-182 B	-0-		1018	2			Y	-0-					181
12	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-		1421	2			Y	-0-					181
01	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-		1329	2	17	9	Y	15					196
02	952	N	917	-0-	-35 B	-0-		917	2			Y	-0-					196
03	1240	N	882	-0-	-358 B	-0-		882	2			Y	-0-					196
04	1200	N	1021	-0-	-179 B	-0-		1015	2	6	9	Y	5					201

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1408	2	Y	3	2	1	1	8	1
								3	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1012	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1081	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
02	1372	N	1015	-0-	-357	B	-0-	45	1	969	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1312	2	Y	3	1	1	2	8	1
								3	9									
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1396	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
								2	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2009	2	Y	13	15	1	1	8	5
								14	9									
12	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1864	2	Y	6	8	1			3
								7	9									
01	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1828	2	Y	13	7	1	1	8	8
								14	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1660	2	Y	9	7	1			10
								10	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1817	2	Y	14	8	1	5	8	11
								15	9									
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1538	2	Y	8	15	1	2	8	2
								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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2037	-0-	-63	B	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1986	-0-	-339	B	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1870	-0-	-424	B	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	B	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1762	-0-	-38	B	-0-	1762	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1672	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1584	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1575	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1635	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
03	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2030	2	Y	2	1	1	1	8	2
								2	9									
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1742	2	Y	1	2	1	1	8	-0-
								1	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	999	-0-	-141	B	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1059	-0-	-181	B	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	787	-0-	-453	B	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	899	-0-	-121	B	-0-	899	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-		132	1	1780	2	Y	17	26	1	1	8	12
								19	9									
12	2046	N	1830	-0-	-216 B	-0-		134	1	1677	2	Y	17					29
								19	9									
01	2077	N	1819	-0-	-258 B	-0-		151	1	1654	2	Y	13	28	1			14
								14	9									
02	1792	N	1722	-0-	-70 B	-0-		107	1	1598	2	Y	15					29
								17	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-		129	1	2087	2	Y	27	27	1	3	8	26
								30	9									
*04	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-		159	1	2403	2	Y	21	27	1	2	8	18
								23	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1449	-0-	-81 B	-0-		99	1	1331	2	Y	17	29	1			13
								19	9									
12	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-		126	1	1582	2	Y	19					32
								21	9									
01	1612	N	1377	-0-	-235 B	-0-		114	1	1248	2	Y	14	31	1			15
								15	9									
02	1344	N	1193	-0-	-151 B	-0-		74	1	1101	2	Y	16					31
								18	9									
03	1736	N	1500	-0-	-236 B	-0-		86	1	1382	2	Y	29	29	1	2	8	29
								32	9									
*04	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-		104	1	1571	2	Y	22	30	1	1	8	20
								24	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1368	-0-	-12 B	-0-		59	1	1292	2	Y	15	25	1			6
								17	9									
12	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-		70	1	1525	2	Y	14					20
								15	9									
01	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-		70	1	1527	2	Y	15	25	1			10
								17	9									
02	1288	N	1279	-0-	-9 B	-0-		55	1	1205	2	Y	17					27
								19	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-		73	1	1591	2	Y	16	27	1	1	8	15
								18	9									
04	1560	N	1498	-0-	-62 B	-0-		65	1	1416	2	Y	15					30
								17	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-		46	1	1005	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-		48	1	1053	2	Y	1					1
								1	9									
01	1209	N	1084	-0-	-125 B	-0-		48	1	1036	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-		83	1	1795	2	Y	1					1
								1	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-		114	1	2479	2	Y	4	1	1	3	8	1
								4	9									
*04	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-		92	1	2007	2	Y	1	1	8			1
								1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1759	-0-	-461 B	-0-	77	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2170	-0-	-186 B	-0-	95	1	2075	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2283	-0-	-104 B	-0-	100	1	2183	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1574	-0-	-78 B	-0-	69	1	1505	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1886	-0-	-284 B	-0-	83	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1976	-0-	-244 B	-0-	87	1	1889	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1362	-0-	-468 B	-0-	60	1	1301	2	Y	1					2
							1	9									
12	1829	N	1325	-0-	-504 B	-0-	58	1	1266	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	86	1	1871	2	Y	1					2
							1	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	84	1	1828	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	98	1	2127	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
*04	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	94	1	2040	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	137	1	2989	2	Y	1					2
							1	9									
12	3698	X	3698	-0-	-0- B	-0-	163	1	3533	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	3459	X	3459	-0-	-0- B	-0-	152	1	3305	2	Y	2					3
							2	9									
02	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	132	1	2880	2	Y	-0-	2	1			1
03	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	145	1	3147	2	Y	4	2	8			3
							4	9									
*04	3227	X	3227	-0-	-0- B	-0-	142	1	3083	2	Y	2	2	1	1	8	2
							2	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	631	-0-	-209 B	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
*04	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1086	-0-	-61 B	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1004	-0-	-143 B	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	797	-0-	-435 B	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	953	-0-	-132 B	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1507	-0-	-12 B	-0-	66	1	1441	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1332	-0-	-156 B	-0-	59	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1279	-0-	-37 B	-0-	56	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1424	-0-	-95 B	-0-	63	1	1360	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	59	1	1275	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

11	2130	N	1963	-0-	-167 B	-0-	85	1	1842	2	Y	33					51
							36	9									
12	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	102	1	2220	2	Y	27	55	1			23
							30	9									
01	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	101	1	2205	2	Y	26					49
							29	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	94	1	2045	2	Y	22	45	1			26
							24	9									
03	2356	N	2350	-0-	-6 B	-0-	102	1	2215	2	Y	30					56
							33	9									
04	2250	N	2075	-0-	-175 B	-0-	90	1	1951	2	Y	31	46	1			41
							34	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

11	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	67	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	63	1	1365	2	Y	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	73	1	1594	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1401	-0-	-27 B	-0-	62	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	76	1	1654	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	75	1	1620	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

11	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	111	1	2412	2	Y	24	36	1			9
							26	9									
12	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	100	1	2167	2	Y	20					29
							22	9									
01	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	105	1	2290	2	Y	23	37	1			15
							25	9									
02	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	112	1	2438	2	Y	23					38
							25	9									
03	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	121	1	2636	2	Y	28	39	1	2	8	25
							31	9									
*04	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	118	1	2565	2	Y	25	1	8			49
							28	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

11	1140	N	1020	-0-	-120 B	-0-	1020	2			Y	-0-					45
12	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			Y	-0-					45
01	930	N	777	-0-	-153 B	-0-	777	2			Y	-0-					45
02	952	N	614	-0-	-338 B	-0-	614	2			Y	-0-					45
03	961	N	761	-0-	-200 B	-0-	761	2			Y	-0-					45
04	750	N	719	-0-	-31 B	-0-	719	2			Y	-0-					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1530	-0-		-0-	B	-0-		66	1	1432	2	Y	29	47	1	1	8	12
										32	9									
12	1506	N	1506	-0-		-0-	B	-0-		65	1	1411	2	Y	27					39
										30	9									
01	2213	N	2213	-0-		-0-	B	-0-		96	1	2083	2	Y	31	48	1	2	8	20
										34	9									
02	2091	N	2091	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1972	2	Y	25					45
										28	9									
03	2123	N	2123	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1994	2	Y	34	46	1	4	8	29
										37	9									
*04	1851	N	1851	-0-		-0-	B	-0-		80	1	1739	2	Y	29	1	8			57
										32	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4710	X	4088	-0-		-622	B	-0-		178	1	3862	2	Y	44	71	1			17
										48	9									
12	4867	X	4462	-0-		-405	B	-0-		194	1	4218	2	Y	45					62
										50	9									
01	4867	X	3772	-0-		-1095	B	-0-		164	1	3555	2	Y	48	78	1			32
										53	9									
02	4396	X	3585	-0-		-811	B	-0-		156	1	3381	2	Y	44					76
										48	9									
03	4867	X	3968	-0-		-899	B	-0-		172	1	3743	2	Y	48	77	1			47
										53	9									
04	4320	X	3164	-0-		-1156	B	-0-		137	1	2974	2	Y	48					95
										53	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. GAS	(I) 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	5611	X	5611	-0-		-0-	B	-0-		247	1	5360	2	Y	4	4	8			-0-
										4	9									
12	6171	X	6171	-0-		-0-	B	-0-		271	1	5899	2	Y	1	1	8			-0-
										1	9									
01	5190	X	5190	-0-		-0-	B	-0-		228	1	4959	2	Y	3	3	8			-0-
										3	9									
02	4937	X	4937	-0-		-0-	B	-0-		217	1	4720	2	Y	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-		-0-	B	-0-		228	1	4962	2	Y	7	7	8			-0-
										8	9									
*04	4560	X	4560	-0-		-0-	B	-0-		200	1	4354	2	Y	5	5	8			-0-
										6	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4470	X	2710	-0-		-1760	B	-0-		119	1	2585	2	Y	5	2	8			4
										6	9									
12	4619	X	3254	-0-		-1365	B	-0-		143	1	3109	2	Y	2	4	1			2
										2	9									
01	4619	X	3436	-0-		-1183	B	-0-		151	1	3282	2	Y	3	1	8			4
										3	9									
02	4172	X	2881	-0-		-1291	B	-0-		127	1	2752	2	Y	2	4	1			2
										2	9									
03	4619	X	3564	-0-		-1055	B	-0-		156	1	3398	2	Y	9	6	8			5
										10	9									
04	3330	X	3237	-0-		-93	B	-0-		142	1	3089	2	Y	5	4	1	3	8	3
										6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	67	1	1457	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	88	1	1909	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	94	1	2040	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	84	1	1831	2	Y	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	86	1	1874	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*04	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	89	1	1940	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

11	3900	X	3020	-0-	-880 B	-0-	130	1	2817	2	Y	66	1	8			116
							73	9									
12	4030	X	3709	-0-	-321 B	-0-	160	1	3473	2	Y	69	130	1			55
							76	9									
01	3968	X	3294	-0-	-674 B	-0-	141	1	3061	2	Y	84	1	8			138
							92	9									
02	3584	X	2970	-0-	-614 B	-0-	128	1	2775	2	Y	61	127	1			72
							67	9									
03	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	196	1	4258	2	Y	89	7	8			154
							98	9									
*04	4248	X	4248	-0-	-0- B	-0-	182	1	3964	2	Y	93	128	1	4	8	115
							102	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

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-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

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

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	2			N	-0-	174	1			18
12	558	N	12	-0-	-546	-0-	9	2	3	9	N	3					21
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5					26
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	353	2	10	9	N	9					35
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					35
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	225	2	3	9	N	3					38

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	N	11					48
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1287	2	18	9	N	16					64
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1279	2	30	9	N	27					91
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1155	2	34	9	N	31					122
03	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1232	2	20	9	N	18					140
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1221	2	23	9	N	21					161

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1729	2	9	9	N	8					20
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2584	2	10	9	N	9					29
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1945	2	10	9	N	9					38
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1458	2	32	9	N	29					67
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1633	2	12	9	N	11					78
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1814	2	23	9	N	21					99

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

11	840	#	615	-0-	-225	-0-	615	2			N	-0-					26
12	713	R	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2	2	8			26
01	677	R	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1	1	8			26
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	524	2	1	9	N	1	1	8			26
03	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					26
04	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	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

11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	109	-0-	-1481	-0-	109	2			N	-0-					28
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					28
01	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			N	-0-					28
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					28
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					28
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					28

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

11	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					29
12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					29
01	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					29
02	700	X	170	-0-	-530	-0-	170	2			N	-0-					29
03	775	X	193	-0-	-582	-0-	193	2			N	-0-					29
04	750	X	207	-0-	-543	-0-	207	2			N	-0-					29

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					84
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					84
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					84
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					84
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					84
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

11	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

11	SWR 10		561	-0-	561	118085	561	2			Y	-0-					33
12	SWR 10		935	-0-	935	119020	935	2			Y	-0-					33
01	SWR 10		983	-0-	983	120003	983	2			Y	-0-					33
02	SWR 10		718	-0-	718	120721	718	2			Y	-0-					33
03	SWR 10		908	-0-	908	121629	908	2			Y	-0-					33
04	SWR 10		978	-0-	978	122607	978	2			Y	-0-					33

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	0		6145	-0-	6145	6145	6136	2	9	9	N	8	8	1			-0-
*03	27313	X	21168	-0-	-6145	-0-	20571	2	597	9	N	543	543	1			-0-
04	22590	X	14620	-0-	-7970	-0-	14409	2	211	9	N	192	192	1			-0-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	40803	-0-	40803	40803	40657	2	146	9	N	133	133	1			-0-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					5
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	667	2	185	9	N	168	173	1			-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					2
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					2
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					2
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					2

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

11	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		28	-0-	28	59	28	2			Y	-0-					-0-
*04	172	N	113	-0-	-59	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

11	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

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

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
11	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	3657	3	64	9	N	58					237
12	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	3639	3	91	9	N	83	181	1			139
01	4092	X	3656	-0-	-436	-0-	3548	3	108	9	N	98					237
02	3612	X	3442	-0-	-170	-0-	3374	3	68	9	N	62					299
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	3581	3	100	9	N	91	186	1			204
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					204

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	220	1	2306	2	Y	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	219	1	2177	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3322	-0-	222	222	278	1	3044	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2242	-0-	-222	-0-	208	1	2034	2	Y	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	250	1	2424	2	Y	-0-					-0-
*04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	228	1	2342	2	Y	150	142	1			8
							165	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	127	1	2520	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	127	1	2554	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2693	-0-	-4	-0-	126	1	2567	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	114	1	2273	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	124	1	2473	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2536	-0-	-74	-0-	122	1	2414	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1799	-0-	-91	-0-	24	1	1775	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1100	-0-	-729	-0-	14	1	1041	2	Y	41	36	1			5
							45	9									
01	1829	X	1171	-0-	-658	-0-	14	1	1109	2	Y	44	37	1			12
							48	9									
02	1344	N	1028	-0-	-316	-0-	22	1	973	2	Y	30	36	1			6
							33	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	2	Y	38	36	1			8
							42	9									
04	1140	N	633	-0-	-507	-0-	13	1	597	2	Y	21	23	1			6
							23	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	25	1	1820	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	15	1	1124	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	16	1	1242	2	Y	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	34	1	1527	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1663	2	Y	-0-					-0-
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	34	1	1544	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	3	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

11	570	N	191	-0-	-379	-0-	3	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	5	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	5	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	133	-0-	-167	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					45
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
11	4590	X	4208	-0-	-382	-0-	4182	3 26 9			Y	24	23	1			5
12	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	4631	3 31 9			Y	28	26	1			7
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4562	3 41 9			Y	37	37	1			7
02	4032	X	3791	-0-	-241	-0-	3746	3 45 9			Y	41	41	1			7
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5545	3 48 9			Y	44	39	1			12
*04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5052	3 46 9			Y	42	38	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
11	428	N	150	-0-	-278	-0-	135	2 15 9			Y	14	4	1	11	8	-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	2 3 9			Y	3	2	8			1
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	155	2 13 9			Y	12	12	8			1
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	80	2 1 9			Y	1					2
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2 6 9			Y	5	2	1	5	8	-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	123	2 7 9			Y	6	4	8			2

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
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					100
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					100
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					100
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					100
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					100
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					100

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			3
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17											

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			926
	RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15522 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

11	840	N	651	-0-	-189	-0-	20	1	631	3	N	-0-					17
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	35	1	1132	3	N	-0-					17
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	3	N	-0-					17
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	3	N	-0-					17
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	3	N	-0-					17
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	3	N	-0-					17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

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

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

11	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

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

11	450	N	169	-0-	-281	-0-	5	1	164	3	N	-0-					88
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	24	1	768	3	N	-0-					88
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	516	3	N	-0-					88
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	3	N	-0-					88
03	713	N	562	-0-	-151	-0-	17	1	545	3	N	-0-					88
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	12	1	380	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					620

BELLE BOWER (PETTIT) //CONT.// 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	812	-0-	-211	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	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

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

11	2880	N	1595	-0-	-1285	-0-	1543	3	52	9	N	47					73
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2961	3	11	9	N	10	47	1			36
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2727	3	20	9	N	18	43	1			11
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2838	3	17	9	N	15					26
03	2985	N	2930	-0-	-55	-0-	2908	3	22	9	N	20					46
*04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2859	3	67	9	N	61	76	1			31

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					125
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					125
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					125
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					125
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					125
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					125

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PWT 631610
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	104	1	127	2	N	-0-					53
12	341	N	167	-0-	-174	-0-	46	1	121	2	N	-0-					53
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	146	1	98	2	N	-0-					53
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	83	1	186	2	N	-0-					53
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	44	1	211	2	N	-0-					53
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	61	1	286	2	N	-0-					53

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	113	1	465	2	N	-0-					73
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	417	1	540	2	N	-0-					73
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	120	1	512	2	N	-0-					73
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	185	1	762	2	N	-0-					73
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	345	1	873	2	N	-0-					73
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	453	1	930	2	N	-0-					73

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	826	-0-	-1304	-0-	161	1	665	2	N	-0-					52
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	992	1	1283	2	N	-0-					52
01	2077	N	1578	-0-	-499	-0-	299	1	1279	2	N	-0-					52
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	402	1	1653	2	N	-0-					52
03	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	593	1	1503	2	N	-0-					52
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	603	1	1239	2	N	-0-					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					87
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	3	1	5	2	N	-0-					87
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					87
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					87
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					87
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					87

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			375
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			375
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			375
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			375
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			375
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
04	14B2 EXT	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	P&A COND	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

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

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

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

11	4250		3719	-0-	-531	7024	3719	3			Y	-0-					-0-
12	7750		2625	-0-	-5125	1899	2625	3			Y	-0-					-0-
01	3875	#	562	-0-	-3313	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
02	3500		225	-0-	-3275	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	3875		2025	-0-	-1850	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
04	3720	#	-0-	-0-	-3720	-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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

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

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

11	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	775	N	246	-0-	-529	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	775	N	317	-0-	-458	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	588	N	196	-0-	-392	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

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

BETHANY (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1					23
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					23
01	403	N	179	-0-	-224	-0-	149	3	30	9	N	27					50
02	364	N	180	-0-	-184	-0-	180	3			N	-0-					50
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					50
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					50

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					42
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					42
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	3	6	9	N	5					50
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					50
01	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	3			N	-0-					50
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	3			N	-0-					50
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1	9	N	1					51
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					51

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
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	2			N	-0-					214
12	775	N	274	-0-	-501	-0-	274	2			N	-0-					214
01	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					214
02	504	N	286	-0-	-218	-0-	286	2			N	-0-					214
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					214
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					214

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
11	570	X	248	-0-	-322	-0-	248	2			Y	-0-					20
12	496	X	294	-0-	-202	-0-	294	2			Y	-0-					20
01	496	X	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					20
02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					20
03	465	X	264	-0-	-201	-0-	264	2			Y	-0-					20
04	360	X	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-					20

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					13
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					13
01	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			N	-0-					13
02	560	N	125	-0-	-435	-0-	125	2			N	-0-					13
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					13
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13

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
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1452	2	50	9	Y	45					102
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1495	2	37	9	Y	34					136
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					136
02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-	1284	2			Y	-0-					136
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1380	2	102	9	Y	93	172	1			57
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1316	2	64	9	Y	58					115

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1051	-0-	-239	-0-	239	1	812	2	N	-0-					15
12	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	265	1	807	2	N	-0-					15
01	1333	X	904	-0-	-429	-0-	191	1	713	2	N	-0-					15
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	183	1	705	2	N	-0-					15
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	224	1	883	2	N	-0-					15
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	202	1	829	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
11	840	N	535	-0-	-305	-0-	125	1	410	2	Y	-0-					20
12	899	N	551	-0-	-348	-0-	131	1	420	2	Y	-0-					20
01	775	N	561	-0-	-214	-0-	118	1	443	2	Y	-0-					20
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	111	1	433	2	Y	-0-					20
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	135	1	556	2	Y	-0-					20
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	132	1	554	2	Y	-0-					20

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	219	1	723	2	Y	-0-					20
12	930	N	514	-0-	-416	-0-	121	1	392	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	1147	N	820	-0-	-327	-0-	173	1	647	2	Y	-0-					20
02	868	N	276	-0-	-592	-0-	50	1	226	2	Y	-0-					20
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	94	1	381	2	Y	-0-					20
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	126	1	550	2	Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

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

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

11	1110	X	584	-0-	-526	-0-	584	2			Y	-0-					136
12	1147	X	561	-0-	-586	-0-	561	2			Y	-0-					136
01	1147	X	496	-0-	-651	-0-	496	2			Y	-0-					136
02	812	X	421	-0-	-391	-0-	421	2			Y	-0-					136
03	899	X	460	-0-	-439	-0-	460	2			Y	-0-					136
04	570	X	451	-0-	-119	-0-	451	2			Y	-0-					136

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

11	930	X	902	-0-	-28	-0-	166	1	735	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
12	1023	X	538	-0-	-485	-0-	106	1	432	2	Y	-0-					20
01	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	265	1	1006	2	Y	-0-					20
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	258	1	1021	2	Y	-0-					20
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	248	1	1026	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	246	1	1036	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	361	-0-	-89	-0-	67	1	273	2	N	19	19	8			11
							21	9									
12	589	X	262	-0-	-327	-0-	48	1	214	2	N	-0-					11
01	589	X	236	-0-	-353	-0-	49	1	187	2	N	-0-					11
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	59	1	319	2	N	-0-					11
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	262	2	N	-0-					11
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	68	1	394	2	N	-0-					11

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

11	510	N	338	-0-	-172	-0-	78	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	139	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	82	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	68	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	75	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	69	1	286	2	Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	235	1	765	2	Y	-0-					27
12	1178	X	1157	-0-	-21	-0-	272	1	863	2	Y	20					47
							22	9									
01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	257	1	969	2	Y	-0-					47
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	221	1	876	2	Y	-0-					47
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	240	1	1044	2	Y	-0-					47
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1000	2	Y	116					163
							128	9									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	516	-0-	-54	-0-	516	2			Y	-0-					36
12	589	X	367	-0-	-222	-0-	367	2			Y	-0-					36
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	554	2	37	9	Y	34	60	1			10
02	476	X	395	-0-	-81	-0-	395	2			Y	-0-					10
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	515	2	56	9	Y	51					61
*04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					61

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	T. A.		-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
11	690	X	672	-0-	-18	-0-	130	1	542	2	Y	-0-					131
12	713	X	340	-0-	-373	-0-	65	1	275	2	Y	-0-					131
01	682	X	493	-0-	-189	-0-	91	1	402	2	Y	-0-	131	1			-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	102	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	105	1	664	2	Y	49					49
							54	9									
*04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	222	1	1312	2	Y	-0-					49

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					17
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					17
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					17
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					17
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					17
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	59	1	256	2	N	5	4	8			125
							6	9									
12	496	N	300	-0-	-196	-0-	58	1	242	2	N	-0-					125
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	377	1	1663	2	N	-0-					125
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	180	1	977	2	N	-0-					125
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	259	1	1409	2	N	-0-					125
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	196	1	1209	2	N	-0-					125

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4060	-0-	1060	6495	4043	2	17	9	Y	15	122	1			-0-
12	3100	N	3651	-0-	551	7046	3651	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3411	-0-	311	7357	3349	2	62	9	Y	56	3	8			53
02	10540	X	3183	-0-	-7357	-0-	3149	2	34	9	Y	31	11	8			73
03	3720	X	2910	-0-	-810	-0-	2910	2			Y	-0-					73
04	3600	X	2806	-0-	-794	-0-	2794	2	12	9	Y	11	11	8			73

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	651	-0-	-129	-0-	649	2	2	9	N	2					77
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					77
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	904	2	6	9	N	5					82
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	12					94
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					94
04	780	N	528	-0-	-252	-0-	525	2	3	9	N	3	3	8			94

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	601	-0-	-509	-0-	583	2	18	9	Y	16	61	1			-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	66	-0-	-494	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	3138	2			N	-0-					20
12	3069	X	2448	-0-	-621	-0-	2448	2			N	-0-					20
01	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	2353	2	25	9	N	23	3	8			40
02	2940	X	2180	-0-	-760	-0-	2114	2	66	9	N	60					100
03	3255	X	2295	-0-	-960	-0-	2295	2			N	-0-					100
04	3150	X	1605	-0-	-1545	-0-	1602	2	3	9	N	3	3	8			100

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	693	-0-	-117	-0-	682	2	11	9	N	10					110
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					110
01	899	N	755	-0-	-144	-0-	699	2	56	9	N	51	1	8			160
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	617	2	35	9	N	32	182	1			10
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					10
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					10

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4365	-0-	1365	8968	4365	2			N	-0-					12
12	3100	N	4500	-0-	1400	10368	4454	2	46	9	N	42					54
01	3100	N	4299	-0-	1199	11567	4255	2	44	9	N	40	4	8			90
02	2800	N	3557	-0-	757	12324	3524	2	33	9	N	30	18	8			102
03	3100	N	3764	-0-	664	12988	3657	2	107	9	N	97	179	1			20
*04	3000	N	3203	-0-	203	13191	3170	2	33	9	N	30	10	8			40

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

11	2370	N	1673	-0-	-697	-0-	1637	2	36	9	Y	33	59	1			5
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	Y	15					20
01	3007	N	1893	-0-	-1114	-0-	1860	2	33	9	Y	30	44	1	3	8	3
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1595	2	28	9	Y	25	9	8			19
03	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	1711	2	2	9	Y	2					21
*04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2721	2	18	9	Y	16	16	8			21

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	N	5					129
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1830	2	131	9	N	119	168	1			80
01	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1784	2	46	9	N	42	2	8			120
02	1652	N	1651	-0-	-1	-0-	1614	2	37	9	N	34	14	8			140
03	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1540	2	32	9	N	29	169	1			-0-
04	1770	N	1278	-0-	-492	-0-	1226	2	52	9	N	47	7	8			40

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

11	1680	N	430	-0-	-1250	-0-	430	2			N	-0-					139
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					139
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					139
02	392	N	33	-0-	-359	-0-	33	2			N	-0-					139
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					139
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8			139

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3866	2	7	9	N	6					127
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					127
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3972	2	176	9	N	160	182	1	5	8	100
02	3108	X	3094	-0-	-14	-0-	3062	2	32	9	N	29	29	8			100
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					100
*04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3375	2	29	9	N	26	26	8			100

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4006	2	107	9	Y	97	119	1			14
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4118	2	51	9	Y	46					60
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3930	2	94	9	Y	85	131	1	4	8	10
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3908	2	44	9	Y	40	9	8			41
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4111	2	4	9	Y	4					45
04	3690	X	3476	-0-	-214	-0-	3464	2	12	9	Y	11	11	8			45

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					20
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					20
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					20
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					20
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					20
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					20

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
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					37
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					37
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					37
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					37
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					37
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	361	1	1169	2	Y	18					78
							20	9									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	425	1	1410	2	Y	25	58	1			45
							28	9									
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	426	1	1273	2	Y	16					61
							18	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	339	1	1143	2	Y	20					81
							22	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	378	1	1296	2	Y	21	62	1			40
							23	9									
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	357	1	1168	2	Y	23					63
							25	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	292	1	946	2	Y	24					86
							26	9									
12	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	341	1	1132	2	Y	25	64	1			47
							28	9									
01	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	366	1	1094	2	Y	16					63
							18	9									
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	394	1	1327	2	Y	20					83
							22	9									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	444	1	1523	2	Y	21	64	1			40
							23	9									
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	491	1	1608	2	Y	23					63
							25	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

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

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

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

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	471	1	1527	2	Y	18					87
							20	9									
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	500	1	1656	2	Y	25	65	1			47
							28	9									
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	513	1	1534	2	Y	17					64
							19	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	418	1	1410	2	Y	19					83
							21	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	439	1	1506	2	Y	21	64	1			40
							23	9									
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	422	1	1383	2	Y	24					64
							26	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	-0-					-0-
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
01	434	N	344	-0-	-90	-0-	21	1	323	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-
04	330	N	177	-0-	-153	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

11	2130	X	1431	-0-	-699	-0-	84	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1634	-0-	-567	-0-	98	1	1536	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	1557	-0-	-55	-0-	94	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	109	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	566	-0-	-1077	-0-	34	1	532	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	586	-0-	-914	-0-	35	1	551	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	N	-0-			-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	-0-			-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-			-0-
02	616	N	420	-0-	-196	-0-	26	1	394	2	N	-0-			-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	22	1	338	2	N	-0-			-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

11	1410	N	376	-0-	-1034	-0-	22	1	354	2	N	-0-			-0-
12	806	N	398	-0-	-408	-0-	24	1	374	2	N	-0-			-0-
01	496	N	310	-0-	-186	-0-	19	1	291	2	N	-0-			-0-
02	364	N	172	-0-	-192	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-
03	403	N	193	-0-	-210	-0-	12	1	181	2	N	-0-			-0-
04	300	N	131	-0-	-169	-0-	8	1	123	2	N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	132	1	2132	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1731	-0-	-501	-0-	104	1	1627	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	104	1	1621	2	N	-0-			-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	146	1	2226	2	N	-0-			-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	600	-0-	-1080	-0-	35	1	565	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

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

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	114	1	1841	2	N	-0-			-0-
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	149	1	2329	2	N	-0-			-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	117	1	1822	2	N	-0-			-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	140	1	2135	2	N	-0-			-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	137	1	2150	2	N	-0-			-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

11	3960	X	3832	-0-	-128	-0-	224	1	3608	2	N	-0-			-0-
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	247	1	3861	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3459	-0-	-633	-0-	208	1	3251	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3332	-0-	-364	-0-	205	1	3127	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3739	-0-	-353	-0-	224	1	3515	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	1548	-0-	-2412	-0-	91	1	1457	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	N	-0-			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	N	-0-			-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	-0-			-0-
04	660	N	141	-0-	-519	-0-	8	1	133	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	-0-			-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	30	1	464	2	N	-0-			-0-
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	33	1	509	2	N	-0-			-0-
02	532	N	449	-0-	-83	-0-	28	1	421	2	N	-0-			-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-			-0-
04	510	N	211	-0-	-299	-0-	12	1	199	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	167	1	2683	2	N	-0-			-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	170	1	2536	2	N	-0-			-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	164	1	2570	2	N	-0-			-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	152	1	2317	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	157	1	2464	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	1069	-0-	-1541	-0-	63	1	1006	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	157	1	2528	2	N	-0-			-0-
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	169	1	2639	2	N	-0-			-0-
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	156	1	2438	2	N	-0-			-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	150	1	2289	2	N	-0-			-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	158	1	2482	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	65	1	1038	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

11	3000	N	3475	-0-	475	5448	203	1	3272	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3409	-0-	309	5757	205	1	3204	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3703	-0-	603	6360	223	1	3480	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3147	-0-	347	6707	194	1	2953	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3414	-0-	314	7021	205	1	3209	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	1422	-0-	-1578	5443	84	1	1338	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3195	-0-	-45	-0-	187	1	3008	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	184	1	2877	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	170	1	2659	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2561	-0-	-463	-0-	158	1	2403	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2749	-0-	-568	-0-	165	1	2584	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	1161	-0-	-2049	-0-	69	1	1092	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	208	1	3342	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3506	-0-	-59	-0-	211	1	3295	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	2740	-0-	-825	-0-	165	1	2575	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	3131	-0-	-89	-0-	193	1	2938	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	208	1	3260	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	1454	-0-	-1996	-0-	86	1	1368	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	216	1	3484	2	N	-0-			-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	225	1	3515	2	N	-0-			-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	227	1	3542	2	N	-0-			-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	209	1	3177	2	N	-0-			-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	227	1	3552	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	1597	-0-	-1793	-0-	94	1	1503	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3564	-0-	-276	-0-	208	1	3356	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3712	-0-	-256	-0-	224	1	3488	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3542	-0-	-395	-0-	213	1	3329	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3117	-0-	-271	-0-	192	1	2925	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	209	1	3278	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	1518	-0-	-2082	-0-	90	1	1428	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3054	-0-	54	1869	179	1	2875	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2940	-0-	-160	1709	177	1	2763	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3008	-0-	-92	1617	181	1	2827	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2714	-0-	-86	1531	167	1	2547	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2800	-0-	-300	1231	168	1	2632	2	N	-0-			-0-
*04	2388	N	1157	-0-	-1231	-0-	68	1	1089	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	68	1	1099	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	65	1	1016	2	N	-0-			-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	993	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	957	-0-	-135	-0-	59	1	898	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	63	1	992	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	462	-0-	-558	-0-	27	1	435	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2934	-0-	-396	-0-	169	1	2721	2	N	40					130
							44	9									
12	3441	X	2827	-0-	-614	-0-	176	1	2619	2	N	29					159
							32	9									
01	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	167	1	2612	2	N	60					219
							66	9									
02	2772	X	2576	-0-	-196	-0-	155	1	2369	2	N	47					266
							52	9									
03	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	161	1	2515	2	N	39	181	1			124
							43	9									
04	2940	X	1197	-0-	-1743	-0-	69	1	1103	2	N	23					147
							25	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

11	3000	N	3162	-0-	162	4111	185	1	2977	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2585	-0-	-515	3596	156	1	2429	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3259	-0-	159	3755	196	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2425	-0-	-375	3380	149	1	2276	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3534	-0-	434	3814	212	1	3322	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1274	-0-	-1726	2088	75	1	1199	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

11	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	112	1	1806	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	116	1	1813	2	N	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	116	1	1812	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1657	-0-	-135	-0-	102	1	1555	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	112	1	1757	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	822	-0-	-1038	-0-	49	1	773	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

11	4020	X	3188	-0-	-832	-0-	186	1	3002	2	N	-0-					-0-
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	265	1	4138	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3477	-0-	-460	-0-	209	1	3268	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2910	-0-	-58	-0-	179	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	2980	-0-	-1174	-0-	179	1	2801	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	1022	-0-	-2998	-0-	60	1	962	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

11	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	101	1	1619	2	N	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	113	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	106	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1012	-0-	-584	-0-	62	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1065	-0-	-795	-0-	64	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	36	-0-	-1674	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	98	1	1575	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	102	1	1593	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	73	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1566	-0-	-2	-0-	96	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	94	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	657	-0-	-513	-0-	39	1	618	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	121	1	1951	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	115	1	1660	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	112	1	1748	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1549	-0-	-327	-0-	95	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	93	1	1451	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	796	-0-	-1004	-0-	47	1	749	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	108	1	1745	2	N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	103	1	1603	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	76	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	95	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	93	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	636	-0-	-594	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

11	930	N	896	-0-	-34	-0-	52	1	844	2	N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	55	1	851	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	910	-0-	-144	-0-	55	1	855	2	N	-0-					-0-
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	51	1	778	2	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	N	-0-					-0-
04	870	N	431	-0-	-439	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

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

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

11	3000	N	3054	-0-	54	1624	179	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3154	-0-	54	1678	190	1	2964	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2864	-0-	-236	1442	172	1	2692	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2585	-0-	-215	1227	159	1	2426	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2676	-0-	-424	803	161	1	2515	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	1174	-0-	-1586	-0-	69	1	1105	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	94	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	114	1	1778	2	N	-0-					-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	85	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	104	1	1623	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	882	-0-	-678	-0-	52	1	830	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2585	N	2510	-0-	-75	-0-	147	1	2363	2	N	-0-			-0-
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	162	1	2530	2	N	-0-			-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	158	1	2472	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1978	-0-	-38	-0-	122	1	1856	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	1893	-0-	-339	-0-	114	1	1779	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	807	-0-	-1353	-0-	48	1	759	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	76	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	75	1	1165	2	N	-0-			-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	70	1	1098	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	916	-0-	-288	-0-	56	1	860	2	N	-0-			-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	82	1	1279	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	693	-0-	-447	-0-	41	1	652	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-			-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335	2	N	-0-			-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	78	1	1211	2	N	-0-			-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	67	1	1043	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	422	-0-	-894	-0-	26	1	396	2	N	-0-			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	579	-0-	-501	-0-	34	1	545	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	243	1	3907	2	N	-0-			-0-
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	267	1	4170	2	N	-0-			-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	259	1	4053	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3777	-0-	-115	-0-	233	1	3544	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	246	1	3847	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	1918	-0-	-2252	-0-	113	1	1805	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					20
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					20
01	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	2			N	-0-					20
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1201	2			N	-0-					20
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					20
*04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	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

11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	DELQ PR		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7					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

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

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019 - P/A 02/04/19

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

11	780	N	486	-0-	-294	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	448	N	334	-0-	-114	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	527	N	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	480	N	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

11	960	N	549	-0-	-411	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	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

11	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

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
11	2940	X	2481	-0-	-459	-0-	532	1	1949	2	N	-0-					105
12	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	705	1	2044	2	N	-0-					105
01	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	534	1	2055	2	N	-0-					105
02	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	422	1	1927	2	N	-0-					105
03	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	443	1	1907	2	N	-0-					105
04	2670	X	2405	-0-	-265	-0-	421	1	1934	2	N	45					150
							50	9									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					203
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					203
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					203
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					203
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	148	1			55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	139 1	1 9	457	2	N	1					128
12	744	N	414	-0-	-330	-0-	412	2	2	9	N	2					130
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	985	2	24	9	N	22					152
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	790	2	15	9	N	14					166
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1					167
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	N	12					179

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
11	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	70	1	1149	2	N	8					58
							9	9									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	103	1	968	2	N	8					66
							9	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1104	2	N	8					74
							9	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	54	1	1161	2	N	8					82
							9	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	N	8					90
							9	9									
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	2	N	-0-					90

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
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					138
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					138
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1140	2	41	9	N	37	175	1			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			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
11	2070	X	1760	-0-	-310	-0-	103	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1791	-0-	-348	-0-	108	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1647	-0-	-492	-0-	99	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1473	-0-	-179	-0-	91	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	92	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	600	-0-	-990	-0-	35	1	565	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	4	1	234	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
03	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22 116	1 9	151	2	N	105	176	1			140
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24 101	1 9	125	2	N	92	153	1			79
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3 116	1 9	47	2	N	105					184
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5 180	1 9	110	2	N	164	174	1			174
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6 106	1 9	133	2	N	96					270
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5 155	1 9	102	2	N	141	174	1			237

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-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-

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	4565	-0-	4565	4565	4565	2			N	-0-					100
*04	9848	X	5283	-0-	-4565	-0-	5283	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

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
11	2220	X	2118	-0-	-102	-0-	64	1	2054	2	N	-0-					60
12	2294	X	2114	-0-	-180	-0-	62	1	2052	2	N	-0-					60
01	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	64	1	2013	2	N	-0-					60
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	62	1	1983	2	N	-0-					60
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	65	1	2049	2	N	-0-					60
04	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	54	1	1726	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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-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

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					31
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					31
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					31
02	980	N	896	-0-	-84	-0-	896	2			N	-0-					31
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	1			N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					148
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					148
01	651	N	526	-0-	-125	-0-	519	2	7	9	N	6					154
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	N	9					163
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					163
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					163

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					1
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					1
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					1
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					1
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

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

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	119	-0-	-781	-0-	119	3			Y	-0-					34
12	682	N	266	-0-	-416	-0-	266	3			Y	-0-					34
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					34
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					34
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					34
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					34

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

11	0	W	2097	-0-	2097	91044	2075	1	22	9	N	20					207
12	0	W	1335	-0-	1335	92379	1332	1	3	9	N	3	183	0			27
01	0	W	1561	-0-	1561	93940	1548	3	13	9	N	12					39
02	0	W	1109	-0-	1109	95049	1095	3	14	9	N	13					52
03	0	W	994	-0-	994	96043	986	3	8	9	N	7					59
04	0	W	1142	-0-	1142	97185	1136	3	6	9	N	5					64

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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

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

11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	190	2	78	9	N	71	170	1			203
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	190	2	114	9	N	104					307
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	N	5					312
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	88					400
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	245	2	102	9	N	93	173	1			320
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	245	2	105	9	N	95					415

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					125
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			45
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					45

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

11	900	N	720	-0-	-180	-0-	125	1	586	2	N	8					192
							9	9									
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	149	1	575	2	N	-0-					192
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	171	1	587	2	N	3					195
							3	9									
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	143	1	494	2	N	20					215
							22	9									
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	150	1	510	2	N	3	180	1			38
							3	9									
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	326	1	349	2	N	2					40
							2	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	250	1	976	2	N	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	297	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	252	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	185	1	928	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	200	1	1035	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	283	1	1153	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	307	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	517	-0-	-630	-0-	101	1	416	2	N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	267	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	279	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	309	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	127	-0-	-1373	-0-	25	1	102	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	278	1	2093	2	N	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	246	1	1919	2	N	-0-					-0-
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	213	1	1891	2	N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	191	1	1751	2	N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	206	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	235	1	1788	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

11	2580	X	2117	-0-	-463	-0-	450	1	1661	2	Y	5					107
							6	9									
12	2666	X	2237	-0-	-429	-0-	465	1	1759	2	Y	12					119
							13	9									
01	2666	X	2135	-0-	-531	-0-	465	1	1648	2	Y	20					139
							22	9									
02	1988	N	1536	-0-	-452	-0-	375	1	1139	2	Y	20					159
							22	9									
03	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	450	1	1703	2	Y	13					172
							14	9									
04	2070	N	938	-0-	-1132	-0-	210	1	728	2	Y	-0-					172

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

11	840	N	774	-0-	-66	-0-	122	1	652	2	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	138	1	709	2	N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	130	1	690	2	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	110	1	618	2	N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	136	1	724	2	N	-0-					-0-
04	780	N	703	-0-	-77	-0-	117	1	586	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

11	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	350	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	596	1	2462	2	N	-0-					-0-
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	508	1	2470	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	465	1	2335	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3243	-0-	143	143	525	1	2718	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3327	-0-	327	470	657	1	2670	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	170	1	907	2	N	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	190	1	970	2	N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	181	1	962	2	N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	151	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	963	-0-	-122	-0-	153	1	810	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	147	1	739	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	158	1	847	2	N	-0-					-0-
12	961	N	842	-0-	-119	-0-	137	1	705	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	969	-0-	-147	-0-	154	1	815	2	N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	159	1	892	2	N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	176	1	938	2	N	-0-					-0-
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	171	1	858	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					42
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					42
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					42
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					42
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					42
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					90
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					90
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					90
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					90
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					90
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					69
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					69
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					69
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					69
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					69
04	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	3			N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					56
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					56
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					56
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					56
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					56
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			N	-0-					56

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	7	1	2898	3	N	53					100
							58	9									
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	6	1	1995	3	N	-0-					100
01	747	X	747	-0-	-0-	-0-	660	3	87	9	N	79					179
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	4	1	322	3	N	-0-					179
03	217	X	200	-0-	-17	-0-	3	1	197	3	N	-0-					179
*04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	N	-0-					179

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					123
12	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					123
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					123
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1					124
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					124
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					124

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					3
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					3
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					3
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					3
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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

11	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	65	1	3119	2	Y	33	28	1			8
							36	9											
12	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	54	1	3035	2	Y	36	38	1			6
							40	9											
01	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	56	1	3331	2	Y	33	34	1			5
							36	9											
02	3164	X	2413	-0-	-751	-0-	42	1	2307	2	Y	58	57	1			6
							64	9											
03	3503	X	1659	-0-	-1844	-0-	19	1	1577	2	Y	57	42	1			21
							63	9											
04	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	32	1	2784	2	Y	75	84	1			12
							83	9											

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	950	-0-	-506	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	543	-0-	-207	-0-	543	2			N	-0-					56
12	775	N	500	-0-	-275	-0-	500	2			N	-0-					56
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					56
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			N	-0-					56
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					56
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					56

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

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

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2711	-0-	-439	-0-	2711	2			Y	-0-					32
12	3286	X	2870	-0-	-416	-0-	2870	2			Y	-0-					32
01	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			Y	-0-					32
02	2968	X	2646	-0-	-322	-0-	2646	2			Y	-0-					32
03	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2			Y	-0-					32
04	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	2624	2	63	9	Y	57	66	1			23

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5944 - 5974

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	SHUT IN	-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

11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	139	1	2236	2	N	-0-					-0-
12	2449 X	2365	-0-	-84	-0-	142	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	2449 X	2276	-0-	-173	-0-	137	1	2139	2	N	-0-					-0-
02	2212 X	2058	-0-	-154	-0-	127	1	1931	2	N	-0-					-0-
03	2449 X	2243	-0-	-206	-0-	135	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2190 N	1473	-0-	-717	-0-	87	1	1386	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

11	2610 #	1178	-0-	-1432	-0-	1066	2	112	9	N	102	102	0			-0-
12	2982 R	2982	-0-	-0-	-0-	2699	2	283	9	N	257	257	0			-0-
01	3797 R	3797	-0-	-0-	-0-	3437	2	360	9	N	327	327	0			-0-
02	2704 R	2704	-0-	-0-	-0-	2399	2	305	9	N	277	277	0			-0-
*03	3204 R	3204	-0-	-0-	-0-	2906	2	298	9	N	271	271	0			-0-
04	2880 #	NO RPT	-0-	-2880	-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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
11	3660	X	3274	-0-	-386	-0-	3250	3	24	9	N	22					125
12	3751	X	3475	-0-	-276	-0-	3413	3	62	9	N	56	155	1			26
01	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3391	3	48	9	N	44					70
02	3388	X	3149	-0-	-239	-0-	3085	3	64	9	N	58					128
03	3472	X	3432	-0-	-40	-0-	3373	3	59	9	N	54					182
04	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	3152	3	22	9	N	20	181	1			21

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
11	3390	X	3089	-0-	-301	-0-	101	1	2988	2	N	-0-					25
12	3441	X	3097	-0-	-344	-0-	98	1	2999	2	N	-0-					25
01	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	107	1	3179	2	N	-0-					25
02	3108	X	2852	-0-	-256	-0-	93	1	2759	2	N	-0-					25
03	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	100	1	2921	2	N	-0-					25
04	3180	X	3120	-0-	-60	-0-	103	1	3017	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	1076	-0-	-2644	-0-	1076	2			N	-0-					260
12	3844	X	2001	-0-	-1843	-0-	2001	2			N	-0-					260
01	2449	X	2424	-0-	-25	-0-	2424	2			N	-0-	166	1			94
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2083	2	84	9	N	76	170	1			-0-
03	2015	X	1760	-0-	-255	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1393	-0-	-557	-0-	1202	2	191	9	N	174	174	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

BETHANY (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

11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					150
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					150
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					150
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					150
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					150
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					150

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

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

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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	7	-0-	-3983	-0-	7	3			N	-0-					64
12	4123	X	8	-0-	-4115	-0-	8	3			N	-0-					64
01	3968	X	2	-0-	-3966	-0-	2	3			N	-0-					64
02	2492	X	9	-0-	-2483	-0-	9	3			N	-0-					64
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					64
04	8	X	NO RPT	-0-	-8	-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

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
11	1650	X	1519	-0-	-131	-0-	1453	2	66	9	Y	60	65	1			42
12	1705	X	1530	-0-	-175	-0-	1488	2	42	9	Y	38	32	1			48
*01	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	1426	2	43	9	Y	39	33	1			54
02	1428	N	1268	-0-	-160	-0-	1249	2	19	9	Y	17	32	1			39
03	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1372	2	84	9	Y	76	64	1			51
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1312	2	50	9	Y	45					96

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5452	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5586	2	3	9	Y	3	2	1			5
*01	5580	X	4094	-0-	-1486	-0-	4091	2	3	9	Y	3	2	1			6
02	5096	X	4242	-0-	-854	-0-	4241	2	1	9	Y	1	2	1			5
03	5642	X	5411	-0-	-231	-0-	5404	2	7	9	Y	6	5	1			6
04	5460	X	5165	-0-	-295	-0-	5162	2	3	9	Y	3					9

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	5	-0-	-956	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

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

11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6467	3	12	9	Y	11	24	1			17
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7754	3	52	9	Y	47	32	1			32
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7680	3	53	9	Y	48	67	1			13
02	3892	X	3733	-0-	-159	-0-	3696	3	37	9	Y	34	28	1			19
03	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8153	3	46	9	Y	42	26	1			35
*04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6595	3	40	9	Y	36	31	1			40

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

11	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	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

11	2880	X	2373	-0-	-507	-0-	2373	2			N	-0-					105
12	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2768	2			N	-0-					105
01	2976	X	1495	-0-	-1481	-0-	1495	2			N	-0-					105
02	2688	X	1281	-0-	-1407	-0-	1281	2			N	-0-					105
03	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2731	2			N	-0-					105
04	2670	X	143	-0-	-2527	-0-	143	2			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

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

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

11	1290	N	56	-0-	-1234	-0-	56	2			N	-0-					78
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					78
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					78
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	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

11	5656	X	2890	-0-	-2766	-0-	2890	2			N	-0-					50
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					50
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					50
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					50
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					50
*04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					50

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

11	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	263	1	1223	2	N	19					103
							21	9									
12	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	305	1	1177	2	N	16					119
							18	9									
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	333	1	1147	2	N	6					125
							7	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	309	1	1067	2	N	31					156
							34	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	345	1	1174	2	N	13					169
							14	9									
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	330	1	1081	2	N	3					172
							3	9									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

11	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	410	1	1909	2	N	18					48
							20	9									
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	513	1	1984	2	N	60					108
							66	9									
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	581	1	1998	2	N	43					151
							47	9									
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	528	1	1825	2	N	48	155	1			44
							53	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	588	1	1998	2	N	30					74
							33	9									
*04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	585	1	1915	2	N	33					107
							36	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1371	-0-	-729	-0-	1371	2			N	-0-					175
12	2170	X	1515	-0-	-655	-0-	1515	2			N	-0-					175
01	2170	X	1570	-0-	-600	-0-	1570	2			N	-0-					175
02	1512	X	1319	-0-	-193	-0-	1319	2			N	-0-					175
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					175
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					62
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					62
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					62
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					62
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					62
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			Y	-0-					-0-
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			Y	-0-					-0-
03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			Y	-0-					-0-
*04	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8359	2	64	9	Y	58					58

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3567	2	10	9	Y	9	16	1	1	8	7
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3722	2	6	9	Y	5	9	1			3
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4269	2	32	9	Y	29					32
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3864	2	26	9	Y	24	50	1	2	8	4
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4322	2	26	9	Y	24					28
04	3480	X	2731	-0-	-749	-0-	2725	2	6	9	Y	5					33

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3957	2	9	9	Y	8	12	1			8
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4436	2	12	9	Y	11	12	1			7
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5105	2	20	9	Y	18	12	1			13
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4070	2	12	9	Y	11	15	1			9
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5658	2	23	9	Y	21	21	1			9
*04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5370	2	4	9	Y	4	9	1			4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	213 32	1 9	7416	2	Y	29	23	1	2	8	11
12	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	217 34	1 9	7825	2	Y	31	36	1			6
01	7006	X	6320	-0-	-686	-0-	167 33	1 9	6120	2	Y	30	35	1			1
02	7140	X	6694	-0-	-446	-0-	186 68	1 9	6440	2	Y	62	51	1	2	8	10
03	8091	X	3075	-0-	-5016	-0-	97 40	1 9	2938	2	Y	36	27	1			19
04	7830	X	4241	-0-	-3589	-0-	171 48	1 9	4022	2	Y	44	60	1			3

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

11	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	522	-0-	-558	-0-	522	2			N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

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

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

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	142	1	2278	2	N	-0-			-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	148	1	2311	2	N	-0-			-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	124	1	1942	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1424	-0-	-844	-0-	88	1	1336	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	1807	-0-	-642	-0-	108	1	1699	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	761	-0-	-1249	-0-	45	1	716	2	N	-0-			-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
01	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			20
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			20
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			20
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			20
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-			20
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			20

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

11	870	N	482	-0-	-388	-0-	3	1	438	2	N	37					116
							41	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	997	2	40	9	N	36					152
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	887	2	40	9	N	36					188
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	298	1	912	2	N	45	155	1			78
							50	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	2	N	33					111
							36	9									
04	870	N	676	-0-	-194	-0-	14	1	662	2	N	-0-					111

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

11	3000	N	3308	-0-	308	308	264	1	3044	2	N	-0-					27
12	3100	N	2820	-0-	-280	28	330	1	2490	2	N	-0-					27
01	2878	N	2850	-0-	-28	-0-	194	1	2656	2	N	-0-					27
02	2380	X	1976	-0-	-404	-0-	87	1	1889	2	N	-0-					27
03	2635	X	2079	-0-	-556	-0-	89	1	1990	2	N	-0-					27
04	2550	X	1826	-0-	-724	-0-	84	1	1652	2	N	82					109
							90	9									

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1426	-0-	-464	-0-	30	1	1396	2	N	-0-	7	7			-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	107	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	608	-0-	-708	-0-	27	1	581	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	591	-0-	-959	-0-	25	1	566	2	N	-0-					-0-
*04	1530	N	221	-0-	-1309	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

11	870	N	821	-0-	-49	-0-	817	2	4	9	N	4					82
12	992	N	669	-0-	-323	-0-	669	2			N	-0-					82
01	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			N	-0-					82
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					82
03	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					82
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	694	2	N	7					89
							8	9									

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4569	-0-	-831	-0-	72	1	4486	3	Y	10					17
							11	9									
12	5580	X	4805	-0-	-775	-0-	61	1	4736	3	Y	7					24
							8	9									
01	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	69	1	5212	3	Y	6	17	1			13
							7	9									
02	5040	X	4692	-0-	-348	-0-	67	1	4617	3	Y	7					20
							8	9									
*03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	72	1	5199	3	Y	9	19	1			10
							10	9									
04	5130	X	4568	-0-	-562	-0-	68	1	4497	3	Y	3					13
							3	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3213	3	7	9	Y	6	14	1			10
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3178	3	25	9	Y	23	17	1			16
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2798	3	28	9	Y	25	34	1			7
02	2772	X	153	-0-	-2619	-0-	125	3	28	9	Y	25	18	1			14
03	3069	X	2186	-0-	-883	-0-	2162	3	24	9	Y	22	18	1			18
04	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2763	3	21	9	Y	19	16	1			21

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

11	594	X	346	-0-	-248	-0-	346	3			Y	-0-					91
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					91
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					91
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	120	3			Y	-0-					91
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			Y	-0-					91
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					91

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5409	-0-	-1161	-0-	86 8	1 9	5315	3	Y	7					14
12	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	94 6	1 9	7355	3	Y	5					19
01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	98 4	1 9	7329	3	Y	4	13	1			10
02	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	93 4	1 9	6435	3	Y	4					14
*03	7440	X	7158	-0-	-282	-0-	97 8	1 9	7053	3	Y	7	14	1			7
04	7200	X	6653	-0-	-547	-0-	99 1	1 9	6553	3	Y	1					8

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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 #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	169	-0-	-2861	-0-	166	3	3	9	Y	3	14	1			7
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	1085	X	531	-0-	-554	-0-	507	3	24	9	Y	22	16	1			6
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1114	3	31	9	Y	28	18	1			16
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1339	3	26	9	Y	24	20	1			20
*04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1103	3	20	9	Y	18	18	1			20

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1576	-0-	-374	-0-	1575	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1524	3	6	9	Y	5	3	1			3
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1587	3	6	9	Y	5	7	1			1
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2048	3	7	9	Y	6	4	1			3
03	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	1221	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1460	3	4	9	Y	4	4	1			4

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					17
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
11	1950	X	1760	-0-	-190	-0-	1757	3	3	9	Y	3					6
12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2015	3	7	9	Y	6	7	1			5
01	2015	X	1890	-0-	-125	-0-	1888	3	2	9	Y	2	6	1			1
02	1652	X	1503	-0-	-149	-0-	1501	3	2	9	Y	2					3
*03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2056	3	2	9	Y	2					5
*04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1987	3	3	9	Y	3	6	1			2

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
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	3	1	9	Y	1					2
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	3	1	9	Y	1					2
*03	1333	N	406	-0-	-927	-0-	406	3			Y	-0-					2
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	2	3	1			1

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-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
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2145	3	1	9	Y	1					2
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2209	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	Y	1					1
*03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					1
04	1770	N	1100	-0-	-670	-0-	1100	3			Y	-0-	1	1			-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	3	10	9	Y	9	7	1			2
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-	2	1			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

11	2040 N	929	-0-	-1111	-0-	929	2			N	-0-					98
12	1240 N	975	-0-	-265	-0-	975	2			N	-0-					98
01	1023 N	656	-0-	-367	-0-	656	2			N	-0-					98
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					98
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					98
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			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

11	14B2 EXT	524	-0-	524	842	511	2	13	9	Y	12					38
12	14B2 EXT	511	-0-	511	1353	511	2			Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1353					Y	NO RPT					38

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					221
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					221
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					221
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					221
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	160	1			61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					187
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	2	8	9	N	7					194
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	451	2	31	9	N	28	106	1			116
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	339	2	117	9	N	106	106	1			116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	3					138
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	X	-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

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

11	420	N	380	-0-	-40	-0-	356	2	24	9	N	22	22	0			-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	478	2	22	9	N	20	20	0			-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	412	2	19	9	N	17	17	0			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	492	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	583	2	26	9	N	24	24	0			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

11	1110	N	629	-0-	-481	-0-	300	1	303	2	N	24	24	0			-0-
							26	9									
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	300	1	127	2	N	10	10	0			-0-
							11	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	300	1	344	2	N	27	27	0			-0-
							30	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	300	1	14	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	273	1	14	2	N	21	21	0			-0-
							23	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18

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
11	4860	X	3836	-0-	-1024	-0-	140 17	1 9	3679	2	N	15					155
12	4774	X	4044	-0-	-730	-0-	155 22	1 9	3867	2	N	20					175
01	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	155 22	1 9	4473	2	N	20					195
02	4312	X	4204	-0-	-108	-0-	140 21	1 9	4043	2	N	19					214
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	155 29	1 9	4546	2	N	26					240
04	4500	X	2960	-0-	-1540	-0-	120 18	1 9	2822	2	N	16					256

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

11	SHUT IN		325	-0-	325	325	305	1	20	2	N	-0-					-0-
12		325	-0-	-0-	-325	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	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

11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1					97
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					97
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2					99
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					99
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1154	2	6	9	N	5					104
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					104

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2136	2	18	9	N	16					167
12	2511	N	2138	-0-	-373	-0-	2116	2	22	9	N	20					187
01	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	2195	2	13	9	N	12					199
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	N	23					222
03	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2106	2	19	9	N	17	174	1			65
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					65

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

11	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	1329	2			N	-0-					135
12	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			N	-0-					135
01	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					135
02	1232	N	1170	-0-	-62	-0-	1170	2			N	-0-					135
03	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					135
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					135

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	970	-0-	-2030	2570	970	2			N	-0-					274
12	3567	X	997	-0-	-2570	-0-	994	2	3	9	N	3					277
01	1116	X	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-	158	1			119
02	1008	X	592	-0-	-416	-0-	592	2			N	-0-					119
03	992	X	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					119
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					119

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2331	-0-	-39	-0-	2303	2	28	9	N	25					43
12	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2395	2	19	9	N	17					60
01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2331	2	17	9	N	15					75
02	2184	N	2087	-0-	-97	-0-	2073	2	14	9	N	13					88
03	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2275	2	22	9	N	20					108
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					108

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					275
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					275
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					275
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					71
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1					72
03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3059	2	6	9	N	5					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	288	1	1719	2	N	5	5	1			1
							6	9									
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	341	1	2333	2	N	7	7	1			1
							8	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	327	1	1818	2	N	6	6	1			1
							7	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	303	1	1515	2	N	20	19	1			2
							22	9									
03	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	288	1	1400	2	N	19	14	1			7
							21	9									
04	1860	N	1121	-0-	-739	-0-	298	1	794	2	N	26	29	1			4
							29	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	497	-0-	-278	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	439	-0-	-149	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3422	-0-	-28	-0-	3422	2			Y	-0-					19
12	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3331	2	22	9	Y	20	33	1			6
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					6
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					6
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			Y	-0-	5	1			1
*04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					1

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1667	-0-	-1183	-0-	175	1 6 9	1486	2	Y	5	5	8			9
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	396	1 11 9	2735	2	Y	10	16	1			3
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	483	1 11 9	2259	2	Y	10					13
02	2464	X	1964	-0-	-500	-0-	435	1 7 9	1522	2	Y	6	6	8			13
03	3379	X	2385	-0-	-994	-0-	487	1	1898	2	Y	-0-	11	1			2
04	3270	X	2435	-0-	-835	-0-	459	1	1976	2	Y	-0-					2

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		15646	-0-	15646	86391	300 905	1 9	14441	2	Y	823	760	1	1	8	151
12	14B2 EXT		11501	-0-	11501	97892	193 593	1 9	10715	2	Y	539	602	1			88
01	105763	X	7871	-0-	-97892	-0-	123 470	1 9	7278	2	Y	427	482	1			33
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	89 382	1 9	4891	2	Y	347	338	1	1	8	41
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	64 400	1 9	5255	2	Y	364	269	1			136
*04	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	116 549	1 9	10036	2	Y	499	543	1			92

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	6	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	4	1	329	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1					68
12	2604	X	2396	-0-	-208	-0-	2317	2	79	9	Y	72	118	1			22
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2645	2	103	9	Y	94					116
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2460	2	32	9	Y	29					145
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2969	2	64	9	Y	58	137	1			66
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3131	2	88	9	Y	80					146

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

11	1920	X	987	-0-	-933	-0-	20 4	1 9	963	2	N	4	4	1			1
12	1984	X	1880	-0-	-104	-0-	33 6	1 9	1841	2	N	5	5	1			1
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	93 52	1 9	5514	2	N	47	44	1			4
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	80 50	1 9	4401	2	N	45	44	1			5
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	48 47	1 9	3903	2	N	43	32	1			16
04	1920	X	1410	-0-	-510	-0-	15 63	1 9	1332	2	N	57	64	1			9

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

11	9000	X	5520	-0-	-3480	-0-	5494	2	26	9	N	24	55	1	10	8	6
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					6
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1					7
02	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11075	2	128	9	N	116	20	1	11	8	92
03	10695	X	1936	-0-	-8759	-0-	1800	2	136	9	N	124	146	1			70
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					70

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	12017	X	6149	-0-	-5868	-0-	346	1	5801	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	6541	X	5854	-0-	-687	-0-	372	1	5475	2	N	6	5	1			2
							7	9									
01	6541	X	5671	-0-	-870	-0-	372	1	5277	2	N	20	17	1			5
							22	9									
02	5880	X	4842	-0-	-1038	-0-	336	1	4493	2	N	12	1	8			16
							13	9									
03	6355	X	5207	-0-	-1148	-0-	372	1	4818	2	N	15	19	1			12
							17	9									
04	6150	X	4321	-0-	-1829	-0-	355	1	3953	2	N	12	21	1			3
							13	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
11	0		12613	-0-	12613	12613	66	1	12128	2	N	381	329	1			52
							419	9									
12	DELQ PR		25342	-0-	25342	37955	186	1	22635	2	N	2292	2272	1			72
							2521	9									
01	58904	X	20949	-0-	-37955	-0-	186	1	19166	2	N	1452	1330	1			194
							1597	9									
02	21392	X	17459	-0-	-3933	-0-	165	1	15785	2	N	1372	1419	1			147
							1509	9									
03	23684	X	19002	-0-	-4682	-0-	186	1	16872	2	N	1767	1785	1			129
							1944	9									
04	22920	X	17275	-0-	-5645	-0-	180	1	15564	2	N	1392	1339	1			182
							1531	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-

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

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 285462 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6526 - 6538

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2019

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					172
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					172
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					172
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					172
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					172
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					172

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4					130
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	295	2	6	9	N	5					135
01	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	2			N	-0-					135
02	392	N	115	-0-	-277	-0-	115	2			N	-0-					135
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	305	2	4	9	N	4					139
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	N	6	2	8			143

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

11	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					171
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					171
01	279	N	108	-0-	-171	-0-	105	2	3	9	N	3					174
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					174
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	180	2	4	9	N	4					178
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					178

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1140	2			N	-0-					180
12	1147	N	855	-0-	-292	-0-	855	2			N	-0-					180
01	1085	N	425	-0-	-660	-0-	425	2			N	-0-					180
02	1064	N	845	-0-	-219	-0-	845	2			N	-0-					180
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					180
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1516	-0-	-24	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

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

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
03	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	372	X	88	-0-	-284	-0-	88	2		N	-0-			-0-
01	372	X	67	-0-	-305	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			Y	-0-					-0-
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			Y	-0-					-0-
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			Y	-0-					-0-
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
*04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

11	3360	X	2169	-0-	-1191	-0-	2169	2			Y	-0-					24
12	3379	X	2524	-0-	-855	-0-	2524	2			Y	-0-					24
01	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	2477	2	70	9	Y	64	63	1			25
02	3052	X	2199	-0-	-853	-0-	2199	2			Y	-0-					25
03	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	2482	2	43	9	Y	39	55	1			9
04	2460	X	2403	-0-	-57	-0-	2403	2			Y	-0-					9

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

11	3450	X	3123	-0-	-327	-0-	3123	2			Y	-0-					12
12	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	3388	2			Y	-0-					12
01	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3299	2			Y	-0-					12
02	3220	X	3124	-0-	-96	-0-	3124	2			Y	-0-					12
03	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			Y	-0-					12
*04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	125	-0-	-127	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					161
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					161
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					161
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					161
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					161
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					161

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					10
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					10
01	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					10
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					10
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
*04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

11	3870	X	1430	-0-	-2440	-0-	1430	2			N	-0-					30
12	3999	X	824	-0-	-3175	-0-	824	2			N	-0-					30
01	3999	X	1522	-0-	-2477	-0-	1522	2			N	-0-					30
02	3612	X	3368	-0-	-244	-0-	3368	2			N	-0-					30
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					30
*04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					30

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	N	6					192
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					192
01	186	#	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					192
02	861	R	861	-0-	-0-	-0-	842	2	19	9	N	17					209
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					209
04	180	#	2	-0-	-178	-0-	1	1	1	9	N	1	150	1			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

11	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	773	1	522	2	N	1					53
							1	9									
12	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	544	1	639	2	N	-0-					53
01	1488	N	496	-0-	-992	-0-	283	1	209	2	N	4					57
							4	9									
02	1204	N	471	-0-	-733	-0-	162	1	299	2	N	9					66
							10	9									
03	1178	N	826	-0-	-352	-0-	355	1	462	2	N	8					74
							9	9									
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	376	1	313	2	N	3					77
							3	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

11	210	N	207	-0-	-3	-0-	124	1	83	2	N	-0-					15
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	108	1	127	2	N	-0-					15
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	150	1	112	2	N	-0-					15
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	60	1	110	2	N	-0-					15
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	105	1	137	2	N	-0-					15
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	131	1	109	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	2611	3	Y	2					4
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	2522	3	Y	2					6
01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	2745	3	Y	2	4	1			4
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	3150	3	Y	2					6
*03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	3335	3	Y	2	5	1			3
*04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	3357	3	Y	1					4

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	138	1	2214	2	N	-0-					-0-
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	148	1	2316	2	N	-0-					-0-
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	139	1	2174	2	N	-0-					-0-
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	130	1	1977	2	N	-0-					-0-
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	134	1	2101	2	N	-0-					-0-
*04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	1082	-0-	-32	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1183	1134	-0-	-49	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	229	-0-	-1601	-0-	16	1	213	2	N	-0-	30	7			108
12	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	129	1	924	2	N	-0-					108
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	298	1	910	2	N	-0-					108
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	651	1	1295	2	N	-0-					108
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	358	1	643	2	N	-0-					108
04	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	181	1	767	2	N	63					171
							69	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	97	132	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	132	1	2300	2	N	157	194	1			53
							173	9									
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	668	1	2290	2	N	157					210
							173	9									
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	852	1	2295	2	N	157					367
							173	9									
02	2548	X	2178	-0-	-370	-0-	529	1	1586	2	N	57					424
							63	9									
03	2728	X	72	-0-	-2656	-0-	19	2	53	9	N	48					472
*04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	1160	1	2603	2	N	-0-	190	1			282

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	1084	2	102	9	Y	93	172	1			148
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	93					241
01	1271	N	405	-0-	-866	-0-	75	1	228	2	Y	93					334
							102	9									
02	DLQ G-10		576	-0-	576	576	159	1	315	2	Y	93					427
							102	9									
03	DLQ G-10		997	-0-	997	1573	356	1	641	2	Y	-0-					427
*04	DLQ G-10		1800	-0-	1800	3373	328	1	1398	2	Y	67					494
							74	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	227	173	1			57
							250	9									
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	Y	58					115
							64	9									
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	19	1	59	2	Y	58					173
							64	9									
02	DLQ G-10		99	-0-	99	99	12	1	23	2	Y	58					231
							64	9									
03	DLQ G-10		126	-0-	126	225	22	1	40	2	Y	58					289
							64	9									
*04	DLQ G-10		97	-0-	97	322	6	1	27	2	Y	58					347
							64	9									

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
11	870	N	604	-0-	-266	-0-	111	1	493	2	N	-0-	40	7			-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	167	1	572	2	N	-0-					-0-
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	197	1	532	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	149	1	448	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*04	720	N	492	-0-	-228	-0-	152	1	340	2	N	-0-					-0-

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	50	1	1234	2	N	60					153
							66	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	360	1	1235	2	N	120	153	1			120
							132	9									
01	1364	N	963	-0-	-401	-0-	242	1	655	2	N	60					180
							66	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	297	1	893	2	N	60					240
							66	9									
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	60					300
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	595	1	1335	2	N	-0-	173	1			127

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	N	32	176	1			26
							35	9									
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	115	1	393	2	N	32					58
							35	9									
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	136	1	369	2	N	32					90
							35	9									
02	364	N	153	-0-	-211	-0-	29	1	89	2	N	32					122
							35	9									
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	32					154
*04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					154

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	5	7			132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157					289

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	6	7			163
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					163
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	5	7			122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	158	1	699	2	N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	14	1	223	2	N	-0-					67
12	372	N	207	-0-	-165	-0-	23	1	184	2	N	-0-					67
01	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			N	-0-					67
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					67
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	74	1	1151	2	N	55					178
							61	9									
12	1581	N	1211	-0-	-370	-0-	124	1	966	2	N	110	162	1			126
							121	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1397	2	61	9	N	55					181
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1235	2	61	9	N	55					236
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1359	2	54	9	N	49					285
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	361	1	1078	2	N	-0-					285

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	5	7			72
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	274	1			75

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

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

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	244	2	18	9	Y	16	23	1			11
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	299	2	31	9	Y	28	24	1			15
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	45	2	15	9	Y	14	21	1			8
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	71	2	12	9	Y	11					19
03	341	N	62	-0-	-279	-0-	42	2	20	9	Y	18	18	1			19
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	77	2	13	9	Y	12	18	1			13

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1745	-0-	-295	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1788	-0-	-320	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
*01	2108	X	1976	-0-	-132	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	79	-0-	-731	-0-	61	2	18	9	Y	16	23	1			13
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	75	2	31	9	Y	28	24	1			17
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	51	2	15	9	Y	14	21	1			10
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	68	2	12	9	Y	11					21
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	59	2	20	9	Y	18	18	1			21
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	56	2	14	9	Y	13	18	1			16

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11	9	Y	10					55
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	Y	7					62
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	2	9	9	Y	8					70
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					70
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					70
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1067	2	8	9	Y	7					77

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

11	1200	X	834	-0-	-366	-0-	826	2	8	9	Y	7					109
12	1240	X	962	-0-	-278	-0-	947	2	15	9	Y	14	89	1			34
01	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1315	2	10	9	Y	9					43
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1056	2	19	9	Y	17					60
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1001	2	22	9	Y	20					80
04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	884	2	134	9	Y	122	90	1			112

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

11	930	X	283	-0-	-647	-0-	225	2	58	9	Y	53	58	1			34
12	961	X	267	-0-	-694	-0-	230	2	37	9	Y	34	29	1			39
*01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	34	30	1			43
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	15	28	1			30
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	68	57	1			41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					81

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1155	2	35	9	Y	32	46	1			23
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1414	2	62	9	Y	56	47	1			32
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	Y	28	41	1			19
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1966	2	25	9	Y	23					42
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2094	2	40	9	Y	36	37	1			41
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2034	2	28	9	Y	25	37	1			29

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	Y	5					28
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	Y	3					31
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4					35
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					35
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-					35
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3					38

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1515	2	35	9	Y	32	46	1			22
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1854	2	62	9	Y	56	47	1			31
01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1815	2	31	9	Y	28	41	1			18
02	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1402	2	25	9	Y	23					41
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1607	2	40	9	Y	36	36	1			41
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	Y	25	37	1			29

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

11	2280	X	1043	-0-	-1237	-0-	1035	2	8	9	Y	7					112
12	2356	X	1202	-0-	-1154	-0-	1187	2	15	9	Y	14	89	1			37
01	2356	X	682	-0-	-1674	-0-	673	2	9	9	Y	8					45
02	980	N	713	-0-	-267	-0-	694	2	19	9	Y	17					62
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1535	2	22	9	Y	20					82
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1946	2	133	9	Y	121	90	1			113

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

11	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	720	2	31	9	Y	28	19	1			9
02	665	X	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	Y	23					32
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	846	2	40	9	Y	36	32	1			36
04	720	X	678	-0-	-42	-0-	650	2	28	9	Y	25	34	1			27

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2125	2	92	9	Y	84	92	1			57
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2177	2	59	9	Y	54	45	1			66
*01	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	1951	2	61	9	Y	55	47	1			74
02	2072	X	1729	-0-	-343	-0-	1703	2	26	9	Y	24	45	1			53
03	2294	X	1963	-0-	-331	-0-	1845	2	118	9	Y	107	91	1			69
04	2220	X	1861	-0-	-359	-0-	1792	2	69	9	Y	63					132

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3510	2	48	9	Y	44	48	1			29
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3597	2	32	9	Y	29	24	1			34
*01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3404	2	32	9	Y	29	25	1			38
02	4172	X	2946	-0-	-1226	-0-	2932	2	14	9	Y	13	24	1			27
03	4619	X	2782	-0-	-1837	-0-	2719	2	63	9	Y	57	48	1			36
04	3570	X	3061	-0-	-509	-0-	3025	2	36	9	Y	33					69

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
11	3750	X	3377	-0-	-373	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3460	-0-	-508	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
*01	3968	X	3096	-0-	-872	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2621	-0-	-963	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3261	-0-	-397	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3151	-0-	-239	-0-	3151	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
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
*01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2939	-0-	-449	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2793	-0-	-958	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	2491	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
11	1710	X	1124	-0-	-586	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1152	-0-	-615	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
*01	1767	X	934	-0-	-833	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	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
11	2670	N	2195	-0-	-475	-0-	2097	2	98	9	Y	89	97	1			62
12	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2149	2	63	9	Y	57	47	1			72
*01	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1538	2	64	9	Y	58	49	1			81
02	2800	N	2992	-0-	192	192	2964	2	28	9	Y	25	47	1			59
03	3100	N	3083	-0-	-17	175	2959	2	124	9	Y	113	95	1			77
*04	2488	N	2313	-0-	-175	-0-	2240	2	73	9	Y	66					143

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
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	305	2	35	9	Y	32	45	1			26
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	374	2	62	9	Y	56	47	1			35
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	216	2	32	9	Y	29	41	1			23
02	308	N	132	-0-	-176	-0-	108	2	24	9	Y	22					45
03	434	N	203	-0-	-231	-0-	164	2	39	9	Y	35	36	1			44
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	160	2	28	9	Y	25	37	1			32

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	3	3	9	Y	3					10
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	911	3	6	9	Y	5	10	1			5
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	3	2	9	Y	2	6	1			1
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	Y	2					3
*03	899	N	815	-0-	-84	-0-	813	3	2	9	Y	2					5
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	737	3	3	9	Y	3	6	1			2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	295	-0-	-237	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	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

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	44	1	2735	3	Y	36					63
							40	9									
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	36	1	2761	3	Y	29					92
							32	9									
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	37	1	2822	3	Y	23	63	1			52
							25	9									
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	41	1	2849	3	Y	26					78
							29	9									
*03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	43	1	3098	3	Y	36	74	1			40
							40	9									
*04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	42	1	2819	3	Y	12					52
							13	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

11	8580	X	7546	-0-	-1034	-0-	7457	3	89	9	Y	81					132
12	8308	X	7691	-0-	-617	-0-	7654	3	37	9	Y	34	131	1			35
01	8308	X	7089	-0-	-1219	-0-	7049	3	40	9	Y	36					71
02	8232	X	5635	-0-	-2597	-0-	5588	3	47	9	Y	43					114
*03	7812	X	5202	-0-	-2610	-0-	5156	3	46	9	Y	42	129	1			27
04	7560	X	3962	-0-	-3598	-0-	3915	3	47	9	Y	43					70

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	3	Y	-0-					13
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1033	3	Y	-0-					13
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	15	1	1107	3	Y	-0-	9	1			4
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	13	1	936	3	Y	-0-					4
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	16	1	1165	3	Y	-0-	4	1			-0-
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	18	1	1227	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

11	3360	X	1953	-0-	-1407	-0-	1946	3	7	9	Y	6					14
12	2852	X	964	-0-	-1888	-0-	956	3	8	9	Y	7	14	1			7
01	2852	X	893	-0-	-1959	-0-	887	3	6	9	Y	5	10	1			2
*02	2408	X	303	-0-	-2105	-0-	302	3	1	9	Y	1					3
*03	2666	X	1789	-0-	-877	-0-	1787	3	2	9	Y	2					5
04	1950	X	1160	-0-	-790	-0-	1154	3	6	9	Y	5	7	1			3

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

11	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	2919	3	8	9	Y	7	20	1			12
12	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3119	3	31	9	Y	28	21	1			19
01	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3159	3	32	9	Y	29	40	1			8
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3029	3	33	9	Y	30	21	1			17
03	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3066	3	29	9	Y	26	22	1			21
*04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3052	3	32	9	Y	29	19	1			31

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

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

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

11	360	N	279	-0-	-81	-0-	278	3	1	9	Y	1					3
12	496	N	281	-0-	-215	-0-	279	3	2	9	Y	2	3	1			2
01	403	N	259	-0-	-144	-0-	258	3	1	9	Y	1	2	1			1
*02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					1
*03	279	N	245	-0-	-34	-0-	244	3	1	9	Y	1					2
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1	2	1			1

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

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

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1528	3	25	9	Y	23					35
12	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1498	3	10	9	Y	9	34	1			10
01	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1355	3	11	9	Y	10					20
02	1512 N	1190	-0-	-322	-0-	1178	3	12	9	Y	11					31
*03	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1313	3	14	9	Y	13	36	1			8
*04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	3	11	9	Y	10					18

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2724	3	52	9	Y	47					117
12	2790	X	2300	-0-	-490	-0-	2259	3	41	9	Y	37					154
01	2790	X	2221	-0-	-569	-0-	2190	3	31	9	Y	28					182
02	2128	X	1886	-0-	-242	-0-	1840	3	46	9	Y	42	180	1			44
03	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	2014	3	44	9	Y	40					84
*04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2339	3	36	9	Y	33					117

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1					4
12	775	N	677	-0-	-98	-0-	676	3	1	9	Y	1	4	1			1
01	682	N	486	-0-	-196	-0-	485	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	Y	1					1
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1					2
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	333	3	1	9	Y	1	2	1			1

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	612	-0-	-228	-0-	10	1	598	3	Y	4					7
							4	9									
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	9	1	693	3	Y	2					9
							2	9									
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	10	1	735	3	Y	2	6	1			5
							2	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	12	1	798	3	Y	2					7
							2	9									
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	10	1	767	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	11	1	751	3	Y	1					4
							1	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	3	7	9	Y	6					15
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	3	9	9	Y	8	15	1			8
01	1395	N	885	-0-	-510	-0-	885	3			Y	-0-	8	1			-0-
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	3	3	9	Y	3					3
*03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1313	3	3	9	Y	3					6
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1207	3	6	9	Y	5	8	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	25 32	1 9	1600	3	Y	29					53
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	23 25	1 9	1792	3	Y	23					76
01	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	13 18	1 9	1025	3	Y	16	52	1			40
02	1624	N	453	-0-	-1171	-0-	6 23	1 9	424	3	Y	21					61
*03	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	21 30	1 9	1533	3	Y	27	57	1			31
04	1020	N	537	-0-	-483	-0-	8 11	1 9	518	3	Y	10					41

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					36
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					36
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					36
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	283	3			Y	-0-					36
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					36
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					36

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	3	Y	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
11	1500	N	1065	-0-	-435	-0-	1057	3	8	9	Y	7	40	1			17
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2338	3	28	9	Y	25	25	1			17
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1911	3	30	9	Y	27	37	1			7
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1647	3	31	9	Y	28	19	1			16
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	3	26	9	Y	24	20	1			20
*04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	3	22	9	Y	20	18	1			22

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	3	9	9	Y	8					13
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2828	3	6	9	Y	5	13	1			5
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2746	3	7	9	Y	6					11
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2388	3	8	9	Y	7					18
*03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2676	3	7	9	Y	6	20	1			4
04	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2501	3	11	9	Y	10					14

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	753	3	91	9	Y	83					124
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	671	3	125	9	Y	114	126	1			112
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1450	3	73	9	Y	66	144	1			34
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	867	3	48	9	Y	44					78
*03	806	N	744	-0-	-62	-0-	694	3	50	9	Y	45					123
*04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2229	3	66	9	Y	60	143	1			40

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					84
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2182	3	6	9	N	5					89
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					89
02	1848	N	1835	-0-	-13	-0-	1832	3	3	9	N	3					92
03	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1916	3	6	9	N	5					97
04	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1844	3	8	9	N	7					104

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

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

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
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	82	1	307	2	Y	-0-					60
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					60
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	71					131
02	364	N	133	-0-	-231	-0-	15	1	96	2	Y	20					151
							22	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	147	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	472	1	1575	2	N	13					23
							14	9									
12	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	473	1	1409	2	N	22					45
							24	9									
01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	402	1	1506	2	N	19					64
							21	9									
02	1764	N	1728	-0-	-36	-0-	353	1	1366	2	N	8					72
							9	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	383	1	1581	2	N	3					75
							3	9									
*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	384	1	1611	2	N	-0-					75

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	476	-0-	-364	-0-	101	1	375	2	N	-0-					102
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	111	1	442	2	N	-0-					102
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	96	1	401	2	N	-0-					102
02	448	N	146	-0-	-302	-0-	35	1	111	2	N	-0-					102
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	99	1	467	2	N	-0-					102
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	122	1	593	2	N	-0-					102

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	11218	-0-	-902	-0-	683	1	10515	2	Y	18	90	1			-0-
							20	9									
12	12121	X	11803	-0-	-318	-0-	761	1	10986	2	Y	51					51
							56	9									
01	12648	X	11869	-0-	-779	-0-	763	1	11049	2	Y	52	103	1			-0-
							57	9									
02	11424	X	10934	-0-	-490	-0-	694	1	10148	2	Y	84					84
							92	9									
03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	763	1	11049	2	Y	55					139
							61	9									
04	11490	X	11441	-0-	-49	-0-	743	1	10620	2	Y	71	177	1			33
							78	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	599	1	8313	2	Y	157	179	1			20
							173	9									
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	603	1	8441	2	Y	104					124
							114	9									
01	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	620	1	8525	2	Y	87	181	1			30
							96	9									
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	555	1	7335	2	Y	62					92
							68	9									
03	8618	X	7001	-0-	-1617	-0-	549	1	6422	2	Y	27					119
							30	9									
04	8340	X	5233	-0-	-3107	-0-	430	1	4734	2	Y	63	177	1			5
							69	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	285	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	130	2	10	9	Y	9					12
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	254	2	7	9	Y	6					18

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5492	2	70	9	Y	64	147	1	9	8	36
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5209	2	163	9	Y	148	145	1			39
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4750	2	50	9	Y	45	66	1			18
02	4676	X	4208	-0-	-468	-0-	4169	2	39	9	Y	35	8	8			45
03	5177	X	4317	-0-	-860	-0-	4278	2	39	9	Y	35	51	1			29
04	5010	X	3738	-0-	-1272	-0-	3704	2	34	9	Y	31	52	1			8

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					27
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2247	2	17	9	Y	15					42
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2144	2	72	9	Y	65	89	1			18
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1897	2	8	9	Y	7					25
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	Y	1					26
*04	3000	N	3103	-0-	103	103	3090	2	13	9	Y	12					38

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1684	2	105	9	Y	95	122	1			85
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1740	2	120	9	Y	109	121	1			73
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1702	2	143	9	Y	130	119	1			84
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1521	2	102	9	Y	93	122	1			55
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1640	2	121	9	Y	110	116	1			49
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1711	2	141	9	Y	128	110	1			67

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2018														

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

11	3810	X	3376	-0-	-434	-0-	440	1	2936	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3283	-0-	-654	-0-	299	1	2976	2	Y	7					7
							8	9									
01	3534	X	2612	-0-	-922	-0-	491	1	2107	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
02	3192	X	2366	-0-	-826	-0-	398	1	1944	2	Y	22	1	8			23
							24	9									
03	3503	X	484	-0-	-3019	-0-	184	1	299	2	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
04	3390	X	609	-0-	-2781	-0-	411	1	196	2	Y	2					2
							2	9									

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2481	2	15	9	Y	14	18	1			12
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2547	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2545	2	28	9	Y	25	17	1			18
02	2324	N	2256	-0-	-68	-0-	2228	2	28	9	Y	25	28	1			15
03	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2459	2	41	9	Y	37	35	1			17
04	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	2393	2	48	9	Y	44	38	1			23

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	123	1	4629	2	Y	66	115	1	8	8	19
							73	9									
12	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	160	1	6523	2	Y	89					108
							98	9									
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	101	1	3096	2	Y	40	140	1			8
							44	9									
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	135	1	4769	2	Y	81	8	8			81
							89	9									
03	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	181	1	7895	2	Y	24	105	1			-0-
							26	9									
*04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	143	1	4714	2	Y	6					6
							7	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					2
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	105	-0-	-147	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	29	1	1394	2	Y	21	16	1	4	8	6
							23	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	25	1	1384	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
01	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	25	1	1487	2	Y	14	19	1			1
							15	9									
02	1344	N	948	-0-	-396	-0-	17	1	923	2	Y	7	4	1	4	8	-0-
							8	9									
03	1426	N	896	-0-	-530	-0-	11	1	885	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	580	-0-	-890	-0-	7	1	573	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	Y	5	14	1			3
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	555	2	15	9	Y	14	14	1			3
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	542	2	131	9	Y	119	94	1			28
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	559	2	54	9	Y	49					77
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	619	2	75	9	Y	68	90	1			55
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	570	2	62	9	Y	56	96	1			15

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	797	2	Y	17	82	1			-0-
							19	9									
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	57	1	816	2	Y	46					46
							51	9									
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	22	68	1			-0-
							24	9									
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	52	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	-0-					-0-
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	2	Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	25	1	919	2	Y	31	56	1			4
							34	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	752	2	Y	10					14
							11	9									
01	1178	N	495	-0-	-683	-0-	15	1	469	2	Y	10	23	1			1
							11	9									
02	924	N	340	-0-	-584	-0-	9	1	320	2	Y	10					11
							11	9									
03	775	N	160	-0-	-615	-0-	4	1	155	2	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
04	480	N	138	-0-	-342	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2941	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2869	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2739	-0-	-381	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	696	2	9	9	Y	8	7	1			1
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	811	2	10	9	Y	9	7	1			3
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	742	2	6	9	Y	5	8	1			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1	1	8			27
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	2	17	9	Y	15					42
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1148	2	77	9	Y	70	87	1			25
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	981	2	44	9	Y	40	1	8			64
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1105	2	7	9	Y	6					70
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1184	2	42	9	Y	38					108

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2118	2	39	9	Y	35	27	1	4	8	13
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1881	2	39	9	Y	35	40	1			8
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2376	2	32	9	Y	29	37	1			-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2176	2	54	9	Y	49	35	1	3	8	11
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2265	2	69	9	Y	63	53	1			21
04	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	2175	2	48	9	Y	44	62	1			3

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3413	2	4	9	Y	4	4	8			44
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3391	2	50	9	Y	45					89
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					89
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3352	2	3	9	Y	3	3	8			89
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3475	2	62	9	Y	56					145
*04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3481	2	70	9	Y	64	182	1			27

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	2	12	9	Y	11	8	1			3
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3	2	1			4
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	129	2	7	9	Y	6					10
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	162	2	14	9	Y	13	10	1			13
*04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-	13	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
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2484	2	33	9	Y	30	85	1			19
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2388	2	73	9	Y	66					85
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2615	2	63	9	Y	57					142
02	2352	N	2252	-0-	-100	-0-	2248	2	4	9	Y	4	130	1			16
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	2	12	9	Y	11	18	1			9
04	2580	N	2415	-0-	-165	-0-	2415	2			Y	-0-					9

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1751	2	151	9	Y	137	168	1	2	8	108
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1861	2	77	9	Y	70	172	1			6
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1078	2	73	9	Y	66					72
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	933	2	54	9	Y	49	110	1	2	8	9
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1071	2	54	9	Y	49					58
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1378	2	11	9	Y	10					68

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1610	2	199	9	Y	181	149	1	6	8	64
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1663	2	216	9	Y	196	224	1			36
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1734	2	189	9	Y	172	207	1			1
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1514	2	72	9	Y	65	50	1	5	8	11
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1752	2	70	9	Y	64	54	1			21
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1754	2	28	9	Y	25	44	1			2

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3506	-0-	-304	-0-	3499	2	7	9	Y	6	27	1			5
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4515	2	17	9	Y	15					20
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3666	2	11	9	Y	10					30
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2967	2	1	9	Y	1	27	1	1	8	3
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3228	2	3	9	Y	3	4	1			2
*04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					2

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	56	1	2717	2	Y	11	8	1	1	8	3
							12	9									
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	43	1	2412	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	42	1	2518	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	36	1	1953	2	Y	11	9	1	2	8	1
							12	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	25	1	2013	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	20	1	1687	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	241	-0-	-329	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	21	1	998	2	Y	31	24	1	4	8	9
							34	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	16	1	918	2	Y	32	33	1			8
							35	9									
01	1116	N	936	-0-	-180	-0-	15	1	897	2	Y	22	28	1			2
							24	9									
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	16	1	852	2	Y	35	28	1	5	8	4
							39	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	12	1	958	2	Y	38	29	1			13
							42	9									
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	12	1	1034	2	Y	52	57	1			8
							57	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	54	1	2598	2	Y	75	59	1	11	8	21
							83	9									
12	2759	X	2743	-0-	-16	-0-	46	1	2608	2	Y	81	82	1			20
							89	9									
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	48	1	2853	2	Y	56	71	1			5
							62	9									
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	51	1	2781	2	Y	94	78	1	12	8	9
							103	9									
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	37	1	3075	2	Y	81	60	1			30
							89	9									
*04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	34	1	2944	2	Y	108	121	1			17
							119	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	74	1	3571	2	Y	353	301	1	9	8	85
							388	9									
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	63	1	3544	2	Y	403	417	1			71
							443	9									
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	64	1	3820	2	Y	313	359	1			25
							344	9									
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	63	1	3444	2	Y	100	108	1	9	8	8
							110	9									
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	46	1	3752	2	Y	69	51	1			26
							76	9									
*04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	41	1	3542	2	Y	92	103	1			15
							101	9									

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	45	1	2153	2	Y	18	11	1	7	8	7
							20	9									
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	38	1	2161	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	40	1	2343	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	38	1	2058	2	Y	9	2	1	8	8	-0-
							10	9									
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	28	1	2295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	24	1	2089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	64	1	3060	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	53	1	2983	2	N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	54	1	3225	2	N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	55	1	2995	2	N	55	31	1	20	8	4
							61	9									
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	42	1	3461	2	N	40	29	1			15
							44	9									
*04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	39	1	3384	2	N	51	58	1			8
							56	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	958	2	64	9	Y	58	54	1			4

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3142	2	48	9	Y	44	27	1	22	8	20
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3300	2	41	9	Y	37	40	1			17
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3227	2	22	9	Y	20	37	1			-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2932	2	34	9	Y	31	10	1	19	8	2
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3688	2	13	9	Y	12	10	1			4
*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3397	2	41	9	Y	37	38	1			3

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3094	2	97	9	Y	88	67	1	18	8	34
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3158	2	100	9	Y	91	101	1			24
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3224	2	77	9	Y	70	93	1			1
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2773	2	47	9	Y	43	24	1	15	8	5
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	2	33	9	Y	30	25	1			10
*04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2975	2	22	9	Y	20	28	1			2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

11	4500	X	2727	-0-	-1773	-0-	75	1	2627	2	Y	23	16	1	7	8	10
							25	9									
12	3813	X	2630	-0-	-1183	-0-	70	1	2540	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
01	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	83	1	3066	2	Y	38	42	1			3
							42	9									
02	2800	X	2699	-0-	-101	-0-	72	1	2510	2	Y	106	75	1	7	8	27
							117	9									
03	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	86	1	2611	2	Y	96	81	1			42
							106	9									
04	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	117	1	2751	2	Y	89	122	1			9
							98	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

11	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	27525	2	8	9	Y	7	11	1			6
12	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	29014	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	29898	2	6	9	Y	5	8	1			2
02	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	27667	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	30609	X	30609	-0-	-0-	-0-	30609	2			Y	-0-					-0-
*04	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	29769	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					96
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					96
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					96
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					96
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1949	2	197	9	Y	179	194	1			81
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					81

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					6
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-	4	1			2
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					2
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	583	2			Y	-0-					2
03	682	N	472	-0-	-210	-0-	471	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					24
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			Y	-0-					24
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			Y	-0-					24
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-					24
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					24
*04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					24

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	630	-0-	-150	-0-	630	2			N	-0-					69
12	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					69
01	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	2			N	-0-					69
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					69
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					69
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					69

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					12
12	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			Y	-0-					12
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					12
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	1312	2			Y	-0-					12
03	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					12
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

11	1080	N	758	-0-	-322	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	528	-0-	-162	-0-	528	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

11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					12
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					12
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					12
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					12
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					12
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

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

11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					20
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1427	2	296	9	Y	269	178	1			111
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					111
02	1232	N	1121	-0-	-111	-0-	1121	2			Y	-0-					111
03	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1206	2	158	9	Y	144	184	1			71
04	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			Y	-0-					71

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					12
12	3100	N	3489	-0-	389	389	3489	2			Y	-0-					12
01	3088	N	2699	-0-	-389	-0-	2664	2	35	9	Y	32	32	1			12
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					12
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2577	2	22	9	Y	20	28	1			4
*04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	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
11	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					25
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					25
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					25
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					25
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					25
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1025	2			Y	-0-					22
12	1302	N	954	-0-	-348	-0-	954	2			Y	-0-					22
01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	2			Y	-0-					22
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	902	2			Y	-0-					22
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					22
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	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
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
*04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					29
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					29
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					29
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			Y	-0-					29
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	184	2	317	9	Y	288	197	1			120
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					120

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					12
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					12
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					12
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					12
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					12
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	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
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					22
12	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	1837	2			Y	-0-					22
01	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			Y	-0-					22
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	2			Y	-0-					22
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			Y	-0-					22
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	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
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					27
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					27
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					27
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					27
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					27
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					27
12	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			Y	-0-					27
01	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			Y	-0-					27
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					27
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					27
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					31
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	854	2	210	9	Y	191	185	1			37
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					37
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					37
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	2			Y	-0-					37
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	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
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1683	-0-	-537	-0-	1683	2			Y	-0-					9
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					9
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2381	2	36	9	Y	33	30	1			12
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					12
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2517	2	21	9	Y	19	27	1			4
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	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
11	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					27
12	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					27
01	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					27
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	688	2			N	-0-					27
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					27
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					27

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2057	-0-	-583	-0-	2057	2			Y	-0-					117
12	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	2507	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

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2			Y	-0-					93
12	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	2			Y	-0-					93
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					93
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					93
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					93
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1414	2			Y	-0-					93

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					64
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					64
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					64
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					64
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					64
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	975	2	123	9	Y	112	131	1			45

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					5
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					5
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					5
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					5
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					5
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					5

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					10
12	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	999	2	22	9	Y	20					30
01	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	1092	2	11	9	Y	10					40
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					40
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					40
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	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
11	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	1065	2			Y	-0-					24
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					24
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1402	2	70	9	Y	64	63	1			25
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					25
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1391	2	43	9	Y	39	55	1			9
04	1410	N	994	-0-	-416	-0-	994	2			Y	-0-					9

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5582	-0-	-178	-0-	5582	2			Y	-0-					44
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			Y	-0-					44
01	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	5667	2			Y	-0-					44
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					44
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	5844	2	253	9	Y	230	197	1			77
04	5850	X	5346	-0-	-504	-0-	5346	2			Y	-0-					77

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

11	3750	X	3570	-0-	-180	-0-	3570	2			Y	-0-					56
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	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	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	174	1			28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

11	3000	X	2382	-0-	-618	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2318	-0-	-782	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2099	-0-	-701	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
*04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1865	-0-	-715	-0-	1865	2			Y	-0-					83
12	2697	X	1947	-0-	-750	-0-	1947	2			Y	-0-					83
01	2697	X	1896	-0-	-801	-0-	1896	2			Y	-0-					83
02	2436	X	1712	-0-	-724	-0-	1712	2			Y	-0-					83
03	2635	X	1935	-0-	-700	-0-	1935	2			Y	-0-					83
*04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					83

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					71
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	84	1			6
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BETHEL (PETTIT) //CONT.// 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	76	1	6937	2	Y	-0-					48
12	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	79	1	10374	2	Y	23					71
							25	9									
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	26	1	4386	2	Y	19	84	1			6
							21	9									
02	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	39	1	12578	2	Y	-0-					6
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1	1	3210	2	Y	-0-					6
*04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			Y	-0-					6

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	7			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	21	1	1906	2	N	-0-					72
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	16	1	2134	2	N	-0-					72
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	10	1	1697	2	N	-0-					72
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	4	1	1229	2	N	-0-					72
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1	1	1292	2	N	-0-					72
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					72

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	395					Y	1					1
12	406	N	11	-0-	-395	-0-	3	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	629					Y	2					2
12	660	N	31	-0-	-629	-0-	5	2	26	9	Y	24	26	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3797	-0-	797	797	3769	2	28	9	N	25	162	1			43
12	1361	N	564	-0-	-797	-0-	506	2	58	9	N	53					96
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	338	2	44	9	N	40					136
02	1036		217	-0-	-819	-0-	186	2	31	9	N	28					164
03	1147		348	-0-	-799	-0-	325	2	23	9	N	21					185
04	1110		411	-0-	-699	-0-	379	2	32	9	N	29	176	1			38

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					38
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					38
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					38
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					38

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1858	2	37	9	N	34					184
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2514	2	57	9	N	52	186	1			50
01	2418	N	1644	-0-	-774	-0-	1625	2	19	9	N	17					67
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2265	2	53	9	N	48					115
03	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2411	2	120	9	N	109	187	1			37
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2014	2	36	9	N	33					70

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	52 31	1 9	1689	2	N	28	192	1			140
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	125 178	1 9	4044	2	N	162	190	1			112
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	90 72	1 9	2897	2	N	65					177
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	174 171	1 9	5599	2	N	155	192	1			140
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	180 175	1 9	5791	2	N	159					299
*04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	131 109	1 9	4217	2	N	99	191	1			207

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

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

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

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

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

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

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

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

11	480 N	419	-0-	-61	-0-	362	2	57	9	N	52	159	1			30
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	441	2	48	9	N	44					74
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	447	2	37	9	N	34					108
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	N	4					112
03	496 N	439	-0-	-57	-0-	408	2	31	9	N	28					140
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	431	2	32	9	N	29					169

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

11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					72
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					72
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	2			Y	-0-					72
02	784 N	421	-0-	-363	-0-	421	2			Y	-0-					72
03	837 N	126	-0-	-711	-0-	126	2			Y	-0-					72
04	720 N	450	-0-	-270	-0-	450	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	651 N	364	-0-	-287	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	588 N	509	-0-	-79	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	128	-0-	-337	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

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
11	75000	X	70656	-0-	-4344	-0-	466	1	70177	2	Y	12					162
							13	9									
12	77500	X	76936	-0-	-564	-0-	503	1	76397	2	Y	33					195
							36	9									
01	77500	X	74474	-0-	-3026	-0-	504	1	73942	2	Y	25	164	1			56
							28	9									
02	70000	X	64264	-0-	-5736	-0-	435	1	63804	2	Y	23					79
							25	9									
*03	75620	X	75620	-0-	-0-	-0-	499	1	75055	2	Y	60					139
							66	9									
04	74490	X	69765	-0-	-4725	-0-	464	1	69245	2	Y	51					163
							56	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	162	1	5837	2	Y	-0-	12	1			15
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	129	1	4470	2	Y	6					21
							7	9									
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	111	1	3853	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	96	1	3511	2	Y	-0-					4
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	87	1	3150	2	Y	7					11
							8	9									
*04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	84	1	3051	2	Y	6	13	1			4
							7	9									

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1822	N	980	-0-	-842	-0-	98	1	882	2	Y	-0-					22
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	117	1	964	2	Y	-0-					22
*01	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	116	1	920	2	Y	-0-					22
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	101	1	807	2	Y	-0-					22
*03	1085	N	965	-0-	-120	-0-	111	1	854	2	Y	-0-					22
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	94	1	741	2	Y	22					44
							24	9									

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

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
11	3900	X	3542	-0-	-358	-0-	328	1	3214	2	N	-0-					80
12	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	316	1	2913	2	N	-0-					80
01	4464	X	3619	-0-	-845	-0-	351	1	3268	2	N	-0-					80
02	4032	X	3531	-0-	-501	-0-	258	1	3273	2	N	-0-					80
03	4464	X	3629	-0-	-835	-0-	269	1	3360	2	N	-0-					80
04	3540	X	3105	-0-	-435	-0-	311	1	2794	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
11	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	189	1	1463	2	N	-0-					6
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	211	1	1553	2	N	-0-					6
01	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	200	1	1579	2	N	-0-					6
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	185	1	1406	2	N	-0-					6
03	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	216	1	1433	2	N	-0-					6
04	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	188	1	1404	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1153	1	10297	2	Y	-0-					157
12	11222	X	9442	-0-	-1780	-0-	1021	1	8408	2	Y	12	153	1			16
							13	9									
01	10819	X	9656	-0-	-1163	-0-	1074	1	8551	2	Y	28					44
							31	9									
02	9772	X	8309	-0-	-1463	-0-	889	1	7328	2	Y	84					128
							92	9									
03	11594	X	9723	-0-	-1871	-0-	1118	1	8593	2	Y	11	139	1			-0-
							12	9									
04	11220	X	8815	-0-	-2405	-0-	970	1	7768	2	Y	70					70
							77	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					85
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3					88
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	N	4					92
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					92
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					92
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					92

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					70
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					70
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					70
02	1904	N	514	-0-	-1390	-0-	514	2			N	-0-					70
03	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					70
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					70

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

11	1320	N	999	-0-	-321	-0-	999	2			N	-0-					37
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					37
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					37
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					37
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	2			N	-0-					37
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					37

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6955	2	179	9	N	163	188	1			147
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6201	2	97	9	N	88	175	1			60
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	6872	2	241	9	N	219	177	1			102
02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6308	2	129	9	N	117	179	1			40
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6840	2	134	9	N	122					162
*04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6727	2	120	9	N	109	169	1			102

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	298	1	2655	2	Y	45					51
							50	9									
12	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	336	1	2788	2	Y	8					59
							9	9									
01	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	356	1	2843	2	Y	-0-					59
02	2968	X	2869	-0-	-99	-0-	318	1	2551	2	Y	-0-					59
03	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	373	1	2837	2	Y	-0-					59
*04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	343	1	2711	2	Y	59	61	1			57
							65	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
11	3000	N	2035	-0-	-965	2733	202	1	1832	2	Y	1					12
							1	9									
12	3100	N	1844	-0-	-1256	1477	198	1	1640	2	Y	5					17
							6	9									
01	2849	N	1372	-0-	-1477	-0-	152	1	1220	2	Y	-0-					17
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	193	1	1547	2	Y	-0-					17
03	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	192	1	1485	2	Y	-0-					17
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	197	1	1543	2	Y	21					38
							23	9									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		512	-0-	512	512	51	1	446	2	Y	14					45
							15	9									
*09	DLQ G-10		424	-0-	424	936	49	1	375	2	Y	-0-					45
*10	1481	N	545	-0-	-936	-0-	58	1	487	2	Y	-0-					45
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	2	Y	-0-					45
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	71	1	586	2	Y	-0-					45
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	70	1	551	2	Y	-0-					45
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	58	1	470	2	Y	-0-					45
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	78	1	592	2	Y	-0-					45
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	151	1	1216	2	Y	42					87
							46	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	806	N	640	-0-	-166	-0-	58	1	582	2	Y	-0-	6	1			-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	Y	-0-					-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	76	1	685	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		507	-0-	507	507	51	1	456	2	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		648	-0-	648	1155	72	1	576	2	Y	-0-					-0-
*10	2200	N	1066	-0-	-1134	21	111	1	955	2	Y	-0-					-0-
*11	737	N	716	-0-	-21	-0-	72	1	644	2	Y	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	103	1	874	2	Y	-0-					-0-
*01	1054	N	652	-0-	-402	-0-	71	1	581	2	Y	-0-					-0-
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	646	-0-	-346	-0-	72	1	574	2	Y	-0-					17
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	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
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	475	1	4298	2	Y	1					23
							1	9									
12	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	479	1	4005	2	Y	8					31
							9	9									
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	537	1	4245	2	Y	-0-					31
02	4256	X	3995	-0-	-261	-0-	442	1	3553	2	Y	-0-					31
03	4712	X	4554	-0-	-158	-0-	529	1	4025	2	Y	-0-					31
04	4560	X	4371	-0-	-189	-0-	485	1	3838	2	Y	44					75
							48	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	357	1	3239	2	N	-0-					142
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	395	1	3256	2	N	6					148
							7	9									
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	402	1	3170	2	N	-0-					148
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	338	1	2694	2	N	12					160
							13	9									
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	402	1	3071	2	N	-0-					160
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	367	1	2922	2	N	-0-					160

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
*11	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	176	1	1655	2	Y	38					45
							42	9									
*12	2139	X	1662	-0-	-477	-0-	185	1	1477	2	Y	-0-					45
*01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	241	1	2013	2	Y	-0-					45
*02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	296	1	2357	2	Y	-0-					45
*03	1953	X	1185	-0-	-768	-0-	135	1	1050	2	Y	-0-					45
04	2190	X	1226	-0-	-964	-0-	120	1	1054	2	Y	47	54	1			38
							52	9									

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	62	1	578	2	Y	46					53
							51	9									
12	2511	X	752	-0-	-1759	-0-	84	1	668	2	Y	-0-					53
01	2511	X	232	-0-	-2279	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					53
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	375	2	Y	-0-					53
03	744	N	522	-0-	-222	-0-	59	1	463	2	Y	-0-					53
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	125	1	994	2	Y	39	58	1			34
							43	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	288	1	2627	2	Y	-0-					30
12	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	359	1	2953	2	Y	3	30	1			3
							3	9									
01	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	379	1	3006	2	Y	6					9
							7	9									
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	356	1	2866	2	Y	16					25
							18	9									
03	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	345	1	2711	2	Y	2	27	1			-0-
							2	9									
*04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	379	1	2991	2	Y	14					14
							15	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

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

BLACK FORK CREEK (RODESSA) //CONT.// 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9008	3	70	9	N	64	165	1			152
12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11650	3	151	9	N	137					289
01	12307	X	10373	-0-	-1934	-0-	10256	3	117	9	N	106	256	1			139
02	11116	X	5474	-0-	-5642	-0-	5418	3	56	9	N	51					190
03	12307	X	10249	-0-	-2058	-0-	10122	3	127	9	N	115	183	1			122
*04	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13498	3	176	9	N	160	186	1			96

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	870	1	5986	2	Y	92					256
							101	9									
12	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	750	1	5487	2	Y	105	182	1			179
							116	9									
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	630	1	5509	2	Y	57	189	1			47
							63	9									
02	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	840	1	10101	2	Y	138					185
							152	9									
03	7192	X	6387	-0-	-805	-0-	480	1	5798	2	Y	99	180	1			104
							109	9									
*04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	900	1	11951	2	Y	137	173	1			68
							151	9									

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	112	1			57
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					57
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					57
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7	9	N	6					63
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					63

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	209	-0-	-151	-0-	9 8	1 9	192	3	Y	7	8	1			3
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	10 7	1 9	201	3	Y	6	6	1			3
01	310	N	87	-0-	-223	-0-	4 3	1 9	80	3	Y	3	5	1			1
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	221	3	Y	6	4	1			3
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	5 4	1 9	121	3	Y	4	5	1			2
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	111	3	Y	3	3	1			2

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
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	80 50	1 9	1396	3	Y	45	38	1			18
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	73 39	1 9	1454	3	Y	35	38	1			15
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	69 51	1 9	1419	3	Y	46	46	1			15
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	61 43	1 9	1404	3	Y	39	37	1			17
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	65 46	1 9	1574	3	Y	42	42	1			17
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	70 41	1 9	1579	3	Y	37	35	1			19

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	64	1	1106	3	Y	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	57	1	1147	3	Y	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	44	1	890	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	40	1	961	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	372	-0-	-528	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	104	1	1801	3	Y	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	92	1	1840	3	Y	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	82	1	1675	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1409	-0-	-47	-0-	58	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	58	1	1400	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	59	1	1329	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	79	1	1605	3	Y	26	22	1			10
							29	9									
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	96	1	1926	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	3	Y	26	28	1			8
							29	9									
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	Y	23	21	1			10
							25	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	71	1	1715	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
*04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1698	3	Y	20	20	1			10
							22	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	3	Y	47	38	1			19
							52	9									
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	74	1	1481	3	Y	33	38	1			14
							36	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	Y	26	32	1			8
							29	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	861	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	638	3	Y	15	18	1			6
							17	9									
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	12	12	1			6
							13	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

11	690	N	628	-0-	-62	-0-	28	1	600	3	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	529	-0-	-184	-0-	25	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	28	1	682	3	Y	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	51	1	1019	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	58	1	1152	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	58	1	1167	3	Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	42	1	1021	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	46	1	1035	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	135	1	2268	3	Y	31	25	1			13
							34	9									
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	3	Y	26	28	1			11
							29	9									
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2441	3	Y	33	33	1			11
							36	9									
02	2268	N	2255	-0-	-13	-0-	91	1	2138	3	Y	24	24	1			11
							26	9									
03	2604	N	2171	-0-	-433	-0-	85	1	2060	3	Y	24	25	1			10
							26	9									
04	2520	N	1677	-0-	-843	-0-	69	1	1591	3	Y	15	17	1			8
							17	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

11	480	N	410	-0-	-70	-0-	20	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	22	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	21	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	3	Y	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1	1416	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1741	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	80	1	1631	3	Y	24	24	1			8
							26	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	67	1	1558	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	71	1	1722	3	Y	22	21	1			9
							24	9									
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	78	1	1772	3	Y	19	18	1			10
							21	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	3	Y	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	61	1	1226	3	Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	48	1	1120	3	Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	1142	3	Y	-0-					-0-
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1049	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1379	-0-		-121		-0-	75	1	1293	3	Y	10	11	1			4
									11	9									
12	1488	N	1458	-0-		-30		-0-	69	1	1378	3	Y	10	10	1			4
									11	9									
01	1581	N	1423	-0-		-158		-0-	66	1	1344	3	Y	12	12	1			4
									13	9									
02	1288	N	1247	-0-		-41		-0-	51	1	1186	3	Y	9	9	1			4
									10	9									
03	1457	N	1385	-0-		-72		-0-	55	1	1319	3	Y	10	10	1			4
									11	9									
04	1380	N	1138	-0-		-242		-0-	48	1	1081	3	Y	8	8	1			4
									9	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	166	-0-		-344		-0-	9	1	155	3	Y	2	5	1			1
									2	9									
12	1086	N	1086	-0-		-0-		-0-	50	1	1025	3	Y	10	7	1			4
									11	9									
01	1086	N	1086	-0-		-0-		-0-	50	1	1021	3	Y	14	14	1			4
									15	9									
02	1103	N	1103	-0-		-0-		-0-	44	1	1046	3	Y	12	11	1			5
									13	9									
03	1023	N	994	-0-		-29		-0-	39	1	944	3	Y	10	11	1			4
									11	9									
04	990	N	783	-0-		-207		-0-	33	1	741	3	Y	8	8	1			4
									9	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2270	-0-		-490		-0-	108	1	2131	3	Y	28	28	1			11
									31	9									
12	2852	N	2165	-0-		-687		-0-	102	1	2041	3	Y	20	23	1			8
									22	9									
01	2759	N	2484	-0-		-275		-0-	115	1	2334	3	Y	32	30	1			10
									35	9									
02	2128	N	2069	-0-		-59		-0-	85	1	1960	3	Y	22	22	1			10
									24	9									
03	2407	N	2407	-0-		-0-		-0-	95	1	2286	3	Y	24	24	1			10
									26	9									
*04	2621	N	2621	-0-		-0-		-0-	110	1	2485	3	Y	24	22	1			12
									26	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	193	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	8	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	6	1	120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	24	1	568	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	23	1	522	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	119	1	2423	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	145	1	2910	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	123	1	2517	3	Y	26	27	1			8
							29	9									
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	102	1	2365	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	102	1	2371	3	Y	20	21	1			8
							22	9									
*04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	118	1	2650	3	Y	20	18	1			10
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1248	3	Y	47	27	1			20
							52	9									
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	937	3	Y	43	49	1			14
							47	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	721	3	Y	27	29	1			12
							30	9									
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	48	1	1162	3	Y	43	37	1			18
							47	9									
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	3	Y	37	36	1			19
							41	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
11	270	N	22	-0-	-248	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	61	-0-	-218	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	3	Y	-0-					-0-
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	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
11	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	58	1	1018	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	57	1	1136	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	53	1	1069	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	968	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	45	1	1074	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	54	1	1095	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	67	1	1358	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1204	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	1230	N	988	-0-	-242	-0-	41	1	939	3	Y	7	8	1			4
							8	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	18	1	316	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	372	N	154	-0-	-218	-0-	7	1	147	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	14	1	307	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	50	1	872	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	50	1	991	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	837	N	556	-0-	-281	-0-	26	1	526	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	43	1	968	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	43	1	1027	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	887	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	18	1	378	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	18	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	19	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	100	1	1736	3	Y	20	17	1			8
							22	9									
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	111	1	2226	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	70	1	1430	3	Y	17	20	1			5
							19	9									
02	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	58	1	1345	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
03	2170	N	1385	-0-	-785	-0-	55	1	1317	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
*04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	3	Y	16	13	1			8
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	3503	-0-	403	403	161	1	3295	3	Y	43	29	1			14
							47	9									
02	2078	N	1675	-0-	-403	-0-	68	1	1588	3	Y	17	23	1			8
							19	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
04	1770	X	1658	-0-	-112	-0-	69	1	1572	3	Y	15	14	1			8
							17	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	415	-0-	-1715	-0-	23	1	391	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1550	N	1021	-0-	-529	-0-	48	1	970	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	992	N	111	-0-	-881	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1197	-0-	-483	-0-	55	1	1127	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
01	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	89	1	1806	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1596	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
03	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	75	1	1796	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	65	1	1476	3	Y	13	14	1			7
							14	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	943	-0-	-107	-0-	42	1	888	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	44	1	874	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	1147	N	737	-0-	-410	-0-	34	1	693	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	868	N	670	-0-	-198	-0-	27	1	635	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	930	N	529	-0-	-401	-0-	21	1	502	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	770	3	Y	7	5	1			4
							8	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	92	1	1844	3	Y	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	110	1	2195	3	Y	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	106	1	2155	3	Y	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	82	1	1913	3	Y	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	90	1	2181	3	Y	-0-					-0-
*04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	100	1	2260	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	870	N	662	-0-	-208	-0-	29	1	633	3	Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	32	1	692	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	29	1	656	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	48	1	1001	3	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1278	3	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	44	1	1062	3	Y	-0-					-0-
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	49	1	1099	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	871	3	Y	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	Y	-0-					-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	712	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	3	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	19	1	436	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 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
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	57	1	974	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	1209	N	912	-0-	-297	-0-	43	1	862	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	1178	N	517	-0-	-661	-0-	24	1	487	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	980	N	16	-0-	-964	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	899	N	758	-0-	-141	-0-	30	1	721	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	87	1	1514	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1484	N	1477	-0-	-7	-0-	61	1	1414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	59	1	1413	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1562	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	102	1	2044	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	58	1	1171	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	63	1	1446	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	97	1	2348	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	103	1	2329	3	Y	4	4	1			2
							4	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
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	748	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	682	N	523	-0-	-159	-0-	25	1	492	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	616	N	355	-0-	-261	-0-	15	1	338	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	28	1	683	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	1050	N	807	-0-	-243	-0-	36	1	771	3	Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	49	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	36	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	40	1	968	3	Y	-0-					-0-
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	41	1	931	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
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1477	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	71	1	1449	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	61	1	1462	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	70	1	1587	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	3	Y	12	18	1			5
							13	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	896	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	861	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	962	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	930	3	Y	7	7	1			4
							8	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	3	Y	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	102	1	2035	3	Y	-0-					-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	96	1	1952	3	Y	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	78	1	1809	3	Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	84	1	2014	3	Y	-0-					-0-
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1859	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	94	1	1936	3	Y	13	8	1			5
							14	9									
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	3	Y	32	27	1			10
							35	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	54	1	1260	3	Y	19	21	1			8
							21	9									
03	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	56	1	1358	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	1860	N	1043	-0-	-817	-0-	43	1	987	3	Y	12	14	1			6
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	28	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	22	-0-	-629	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	35	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	35	1	850	3	Y	-0-					-0-
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

11	960	N	866	-0-	-94	-0-	39	1	821	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	56	1	1132	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	38	1	875	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	41	1	980	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1050	N	806	-0-	-244	-0-	33	1	769	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

11	1830	N	1600	-0-	-230	-0-	72	1	1524	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	93	1	1861	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	74	1	1791	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	72	1	1644	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	840	N	822	-0-	-18	-0-	43	1	759	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	39	1	779	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	41	1	824	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	742	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	786	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	29	1	662	3	Y	11	12	1			6
							12	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

11	1080	N	960	-0-	-120	-0-	52	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	880	-0-	-50	-0-	41	1	839	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	32	1	749	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	35	1	842	3	Y	-0-					-0-
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

11	900	N	716	-0-	-184	-0-	34	1	674	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	36	1	729	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	35	1	705	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	672	N	596	-0-	-76	-0-	24	1	566	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	775	N	629	-0-	-146	-0-	25	1	598	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	720	N	588	-0-	-132	-0-	25	1	559	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3100	N	3102	-0-	2	2	147	1	2952	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1835	N	1833	-0-	-2	-0-	85	1	1745	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1988	N	836	-0-	-1152	-0-	35	1	801	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	2201	N	926	-0-	-1275	-0-	37	1	888	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1770	N	1439	-0-	-331	-0-	61	1	1376	3	Y	2	1	1			1
							2	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
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	147	1	2544	3	Y	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	3	Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	3	Y	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	3	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	3	Y	-0-					-0-
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	3	Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	744	3	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	3	Y	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	52	1	1099	3	Y	18	16	1			7
							20	9									
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
02	1092	N	216	-0-	-876	-0-	9	1	204	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1020	N	936	-0-	-84	-0-	51	1	885	3	Y	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	919	3	Y	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	642	-0-	-226	-0-	26	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	753	-0-	-208	-0-	30	1	723	3	Y	-0-					-0-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 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
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1343	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
12	1426	N	247	-0-	-1179	-0-	12	1	233	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
01	3100	N	6949	-0-	3849	3849	321	1	6534	3	Y	85	59	1			27
							94	9									
02	2800	N	4700	-0-	1900	5749	195	1	4452	3	Y	48	54	1			21
							53	9									
03	3100	N	1869	-0-	-1231	4518	74	1	1774	3	Y	19	32	1			8
							21	9									
*04	6258	X	1740	-0-	-4518	-0-	72	1	1650	3	Y	16	16	1			8
							18	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

11	780	N	633	-0-	-147	-0-	29	1	598	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	32	1	649	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	806	N	638	-0-	-168	-0-	30	1	602	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	23	1	535	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	24	1	577	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	26	1	597	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	75	1	1498	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1459	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1263	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	60	1	1446	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	49	1	1123	3	Y	9	10	1			5
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1709	-0-	-271	-0-	93	1	1603	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	91	1	1826	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	92	1	1878	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	72	1	1671	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	78	1	1875	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	1920	N	1626	-0-	-294	-0-	69	1	1548	3	Y	8	9	1			4
							9	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	873	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	249	-0-	-433	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	488	-0-	-194	-0-	24	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	73	-0-	-887	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1	-0-	-1208	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

11	840	N	662	-0-	-178	-0-	29	1	624	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
12	868	N	358	-0-	-510	-0-	17	1	338	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	614	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	34	1	816	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	20	1	470	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	55	1	1166	3	Y	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	53	1	1057	3	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	Y	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	37	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	31	1	761	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	33	1	732	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

11	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	58	1	1226	3	Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	79	1	1579	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	66	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	55	1	1268	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	53	1	1280	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1056	-0-	-324	-0-	44	1	1012	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	44	1	949	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1115	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	1116	N	938	-0-	-178	-0-	43	1	884	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	924	N	695	-0-	-229	-0-	28	1	660	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	48	1	1085	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2241	-0-	-1149	-0-	114	1	2105	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
12	3286	X	2649	-0-	-637	-0-	125	1	2504	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
01	3224	X	2504	-0-	-720	-0-	117	1	2363	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
02	2744	X	2220	-0-	-524	-0-	91	1	2109	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
03	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	104	1	2502	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
*04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	122	1	2770	3	Y	20	18	1			10
							22	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

11	1410	N	1021	-0-	-389	-0-	55	1	956	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	1426	N	641	-0-	-785	-0-	30	1	605	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	48	1	986	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	952	N	807	-0-	-145	-0-	33	1	766	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	42	1	1015	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	35	1	805	3	Y	7	7	1			4
							8	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	113	1	1954	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	101	1	2031	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	96	1	1957	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	1932	N	1861	-0-	-71	-0-	76	1	1775	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	71	1	1661	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	2010	N	1669	-0-	-341	-0-	70	1	1592	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	80	1	1390	3	Y	56	53	1			23
							62	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	75	1	1495	3	Y	47	50	1			20
							52	9									
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	72	1	1472	3	Y	61	61	1			20
							67	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	3	Y	45	45	1			20
							50	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	60	1	1448	3	Y	49	49	1			20
							54	9									
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	3	Y	42	41	1			21
							46	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1510	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	3100	N	3405	-0-	305	305	161	1	3226	3	Y	16	13	1			7
							18	9									
01	3100	N	2904	-0-	-196	109	135	1	2748	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	1406	N	1297	-0-	-109	-0-	53	1	1236	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
03	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	62	1	1487	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	3	Y	8	7	1			4
							9	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	3	Y	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	3	Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	74	1	1721	3	Y	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	77	1	1844	3	Y	-0-					-0-
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1743	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	66	1	1374	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	96	1	1934	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	88	1	1798	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	69	1	1606	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	76	1	1827	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	69	1	1559	3	Y	7	8	1			4
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	74	1	1260	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	53	1	1059	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	1395	N	728	-0-	-667	-0-	34	1	688	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1260	N	851	-0-	-409	-0-	34	1	813	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	69	1	1673	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1219	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	381	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	15	1	357	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	85	1	1695	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	95	1	1911	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1708	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	56	1	1309	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	59	1	1413	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1455	-0-	-225	-0-	66	1	1389	3	Y	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	98	1	1964	3	Y	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	91	1	1842	3	Y	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	71	1	1649	3	Y	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	75	1	1803	3	Y	-0-					-0-
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	78	1	1766	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	23	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	247	-0-	-187	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	142	-0-	-250	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	114	-0-	-289	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	907	-0-	-203	-0-	41	1	844	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1372	3	Y	34	32	1			11
							37	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	82	1	1917	3	Y	40	33	1			18
							44	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	77	1	1870	3	Y	38	40	1			16
							42	9									
04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	47	1	1070	3	Y	19	25	1			10
							21	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
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	47	1	938	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	99	1	2025	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	81	1	1869	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	44	1	1004	3	Y	2	2	1			1
							2	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
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	666	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	626	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	713	N	360	-0-	-353	-0-	14	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	60	1	1340	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	217	N	64	-0-	-153	-0-	3	1	58	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	128	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1440	N	953	-0-	-487	-0-	42	1	894	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1416	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	68	1	1376	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	36	1	836	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
03	1519	N	754	-0-	-765	-0-	30	1	714	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	1410	N	718	-0-	-692	-0-	30	1	679	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

11	3060	X	2791	-0-	-269	-0-	153	1	2602	3	Y	33	32	1			13
							36	9									
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	152	1	3050	3	Y	31	31	1			13
							34	9									
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	148	1	3019	3	Y	38	39	1			12
							42	9									
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	116	1	2698	3	Y	30	29	1			13
							33	9									
03	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	101	1	2431	3	Y	26	28	1			11
							29	9									
04	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	105	1	2385	3	Y	21	21	1			11
							23	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

11	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	115	1	2415	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	168	1	3360	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	152	1	3103	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	122	1	2822	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
03	3534	X	3200	-0-	-334	-0-	127	1	3054	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
04	3420	X	3039	-0-	-381	-0-	129	1	2892	3	Y	16	15	1			8
							18	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	51	1	1022	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	59	1	1224	3	Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	68	1	1572	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1459	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	819	-0-	-411	-0-	34	1	785	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

11	1350	N	1026	-0-	-324	-0-	48	1	967	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1292	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	71	1	1437	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	56	1	1294	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	61	1	1475	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	53	1	1206	3	Y	9	9	1			5
							10	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

11	870	N	472	-0-	-398	-0-	22	1	444	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	60	1	1194	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	991	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	40	1	928	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	864	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	35	1	784	3	Y	8	7	1			4
							9	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	105	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	6	1	128	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	4	1	103	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	102	3	Y	2	2	1			1
							2	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 #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2152	-0-	-128	-0-	116	1	2015	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
12	2294	X	2224	-0-	-70	-0-	105	1	2104	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
01	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	101	1	2068	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	90	1	2087	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	90	1	2178	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
04	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	88	1	2000	3	Y	14	14	1			7
							15	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	63	1	1097	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	57	1	1149	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	65	1	1326	3	Y	24	23	1			8
							26	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1202	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	50	1	1216	3	Y	18	19	1			7
							20	9									
04	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	51	1	1160	3	Y	16	15	1			8
							18	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	2118	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	110	1	2207	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	102	1	2081	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	79	1	1831	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	83	1	1994	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	2130	N	1735	-0-	-395	-0-	73	1	1654	3	Y	7	8	1			4
							8	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	117	1	2022	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	113	1	2264	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
01	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	96	1	1949	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	87	1	2027	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
03	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	81	1	1958	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	99	1	2245	3	Y	13	11	1			7
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	68	1	1167	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	32	1	646	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	728	N	349	-0-	-379	-0-	14	1	332	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	28	1	681	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	21	1	495	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	665	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	112	1	2375	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
12	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	90	1	1809	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1302	X	1142	-0-	-160	-0-	53	1	1086	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	56	1	1314	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	115	1	2784	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	112	1	2556	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1316	-0-	-694	-0-	64	1	1239	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	2015	X	1113	-0-	-902	-0-	53	1	1052	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
01	1550	X	1000	-0-	-550	-0-	46	1	943	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	1232	N	530	-0-	-702	-0-	22	1	504	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	69	1	1656	3	Y	14	10	1			6
							15	9									
*04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	99	1	2255	3	Y	17	14	1			9
							19	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	708	3	Y	40	23	1			17
							44	9									
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	555	3	Y	38	43	1			12
							42	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	18	22	1			8
							20	9									
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	18	1	441	3	Y	24	22	1			10
							26	9									
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	19	1	439	3	Y	18	19	1			9
							20	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	130	1	2743	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	183	1	3672	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	173	1	3527	3	Y	31	31	1			10
							34	9									
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	123	1	2829	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	92	1	2292	3	Y	17	19	1			7
							19	9									
*04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	89	1	2036	3	Y	13	13	1			7
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

11	2250	N	2075	-0-	-175	-0-	92	1	1960	3	Y	21	21	1			8
							23	9									
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	120	1	2404	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	3	Y	24	24	1			8
							26	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	79	1	1835	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
03	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	91	1	2206	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
*04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	104	1	2357	3	Y	18	17	1			9
							20	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
12	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	76	1	1526	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
01	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	61	1	1269	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	71	1	1700	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	66	1	1503	3	Y	16	16	1			8
							18	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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 #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	76	1	1555	3	Y	-0-					-0-
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	96	1	1922	3	Y	-0-					-0-
01	1302	X	761	-0-	-541	-0-	35	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2056	-0-	-764	-0-	93	1	1941	3	Y	20	21	1			8
							22	9									
12	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	130	1	2600	3	Y	22	21	1			9
							24	9									
01	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	113	1	2298	3	Y	25	26	1			8
							28	9									
02	2408	X	2396	-0-	-12	-0-	98	1	2275	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
03	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	103	1	2491	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
04	2670	X	2429	-0-	-241	-0-	102	1	2307	3	Y	18	18	1			9
							20	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1900	-0-	-320	-0-	85	1	1789	3	Y	24	23	1			10
							26	9									
12	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	102	1	2042	3	Y	19	21	1			8
							21	9									
01	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	88	1	1786	3	Y	25	25	1			8
							28	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1684	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
03	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	83	1	1999	3	Y	22	21	1			9
							24	9									
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	83	1	1874	3	Y	18	18	1			9
							20	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1020	-0-	-660	-0-	46	1	963	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	86	1	1728	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	89	1	1829	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	65	1	1494	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	67	1	1617	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
04	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	66	1	1485	3	Y	11	11	1			6
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	43	1	915	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1133	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	949	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

11	2460	N	1704	-0-	-756	-0-	77	1	1627	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	107	1	2139	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	98	1	2007	3	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	83	1	2006	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1656	-0-	-384	-0-	71	1	1585	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

11	2790	X	2250	-0-	-540	-0-	101	1	2130	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
12	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	130	1	2601	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
01	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	111	1	2289	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	88	1	2070	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	104	1	2508	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
04	2340	N	1915	-0-	-425	-0-	81	1	1821	3	Y	12	13	1			6
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	50	1	1056	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	63	1	1276	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
02	1036	N	538	-0-	-498	-0-	21	1	510	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	52	1	1002	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
04	1320	N	1048	-0-	-272	-0-	44	1	992	3	Y	11	10	1			6
							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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1382	-0-	-388	-0-	76	1	1289	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	1922	N	1303	-0-	-619	-0-	61	1	1230	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	68	1	1385	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	1288	N	1241	-0-	-47	-0-	51	1	1177	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	59	1	1431	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	68	1	1526	3	Y	13	12	1			7
							14	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3219	-0-	-501	-0-	147	1	3054	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	203	1	4064	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	186	1	3780	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	162	1	3750	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	161	1	3889	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
*04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	160	1	3635	3	Y	14	14	1			7
							15	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	98	1	1651	3	Y	40	38	1			16
							44	9									
12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	80	1	1605	3	Y	31	34	1			13
							34	9									
01	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	81	1	1655	3	Y	42	42	1			13
							46	9									
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	55	1	1283	3	Y	28	29	1			12
							31	9									
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	63	1	1526	3	Y	31	30	1			13
							34	9									
04	1710	N	1281	-0-	-429	-0-	53	1	1204	3	Y	22	24	1			11
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2171	-0-	-499	-0-	96	1	2054	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
12	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	128	1	2566	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
01	2759	N	2754	-0-	-5	-0-	128	1	2598	3	Y	25	24	1			8
							28	9									
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	101	1	2339	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	108	1	2607	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	2670	N	2643	-0-	-27	-0-	111	1	2514	3	Y	16	16	1			8
							18	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	463	3	Y	6	4	1			3
							7	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

11	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	158	1	2740	3	Y	23	22	1			9
							25	9									
12	3286	X	2867	-0-	-419	-0-	135	1	2711	3	Y	19	20	1			8
							21	9									
01	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	107	1	2194	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
02	2856	X	2662	-0-	-194	-0-	109	1	2533	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
03	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	110	1	2659	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	112	1	2546	3	Y	16	16	1			8
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	96	1	1659	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	85	1	1710	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
01	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	81	1	1651	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	1652	N	1471	-0-	-181	-0-	60	1	1399	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	65	1	1569	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
*04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	72	1	1626	3	Y	12	11	1			6
							13	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	170	1	2942	3	Y	29	27	1			12
							32	9									
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	153	1	3069	3	Y	24	26	1			10
							26	9									
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	3	Y	34	33	1			11
							37	9									
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	169	1	3905	3	Y	33	29	1			15
							36	9									
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	145	1	3508	3	Y	29	32	1			12
							32	9									
04	3390	X	3082	-0-	-308	-0-	129	1	2930	3	Y	21	22	1			11
							23	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	112	1	1942	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	100	1	2000	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	98	1	1997	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
02	1932	N	1731	-0-	-201	-0-	71	1	1643	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
03	2108	N	1757	-0-	-351	-0-	69	1	1673	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
04	2040	N	1322	-0-	-718	-0-	55	1	1256	3	Y	10	11	1			5
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

11	2520	X	2228	-0-	-292	-0-	120	1	2069	3	Y	35	34	1			14
							39	9									
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	123	1	2466	3	Y	32	33	1			13
							35	9									
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	119	1	2430	3	Y	42	42	1			13
							46	9									
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	95	1	2194	3	Y	32	31	1			14
							35	9									
03	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	102	1	2458	3	Y	35	35	1			14
							39	9									
04	2520	N	2269	-0-	-251	-0-	94	1	2144	3	Y	28	28	1			14
							31	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

11	2970	X	1827	-0-	-1143	-0-	88	1	1720	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
12	3069	X	1841	-0-	-1228	-0-	87	1	1741	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
01	3038	X	1735	-0-	-1303	-0-	80	1	1637	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	2436	X	1507	-0-	-929	-0-	62	1	1432	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	2697	X	1672	-0-	-1025	-0-	66	1	1592	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
04	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	63	1	1412	3	Y	10	10	1			5
							11	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	75	1	1521	3	Y	13	9	1			5
							14	9									
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	859	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	1092	N	793	-0-	-299	-0-	32	1	757	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1085	N	926	-0-	-159	-0-	37	1	883	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	34	1	789	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2455	-0-	-245	-0-	109	1	2313	3	Y	30	30	1			12
							33	9									
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	149	1	2979	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	142	1	2893	3	Y	38	38	1			12
							42	9									
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	111	1	2580	3	Y	29	28	1			13
							32	9									
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	126	1	3044	3	Y	33	32	1			14
							36	9									
*04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	139	1	3138	3	Y	29	28	1			15
							32	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	74	1	1516	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	109	1	2175	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	103	1	2091	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1892	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	84	1	2034	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
04	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	82	1	1860	3	Y	13	13	1			7
							14	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	190	1	3305	3	Y	32	30	1			13
							35	9									
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	169	1	3379	3	Y	26	28	1			11
							29	9									
01	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	158	1	3223	3	Y	33	33	1			11
							36	9									
02	3304	X	2778	-0-	-526	-0-	113	1	2641	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
03	3658	X	2712	-0-	-946	-0-	106	1	2582	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
04	3540	X	3044	-0-	-496	-0-	127	1	2894	3	Y	21	19	1			11
							23	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	114	1	1976	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	105	1	2104	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
01	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	95	1	1943	3	Y	26	27	1			8
							29	9									
02	1988	N	1592	-0-	-396	-0-	65	1	1507	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
03	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	76	1	1842	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	83	1	1867	3	Y	18	17	1			9
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1411	-0-	-1049	-0-	64	1	1318	3	Y	26	31	1			10
							29	9									
12	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	108	1	2187	3	Y	31	28	1			13
							34	9									
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	155	1	3151	3	Y	62	55	1			20
							68	9									
02	2800	N	2958	-0-	158	158	120	1	2788	3	Y	45	45	1			20
							50	9									
03	3066	N	2908	-0-	-158	-0-	114	1	2746	3	Y	44	46	1			18
							48	9									
04	2850	X	2522	-0-	-328	-0-	105	1	2380	3	Y	34	35	1			17
							37	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	87	1	1844	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
12	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	115	1	2303	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	110	1	2244	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	86	1	1990	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	101	1	2445	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	105	1	2389	3	Y	17	16	1			9
							19	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2120	-0-	-430	-0-	94	1	2002	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	138	1	2765	3	Y	24	23	1			10
							26	9									
01	2449	N	2073	-0-	-376	-0-	96	1	1952	3	Y	23	26	1			7
							25	9									
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	103	1	2407	3	Y	25	21	1			11
							28	9									
03	2914	N	2813	-0-	-101	-0-	111	1	2673	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
*04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	109	1	2479	3	Y	19	20	1			10
							21	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2849	-0-	-391	-0-	128	1	2685	3	Y	33	33	1			13
							36	9									
12	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	170	1	3397	3	Y	31	31	1			13
							34	9									
01	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	149	1	3029	3	Y	37	38	1			12
							41	9									
02	3332	X	2126	-0-	-1206	-0-	86	1	2017	3	Y	21	24	1			9
							23	9									
03	3596	X	2740	-0-	-856	-0-	108	1	2602	3	Y	27	25	1			11
							30	9									
04	3480	X	2736	-0-	-744	-0-	115	1	2596	3	Y	23	22	1			12
							25	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	107	3	2	9	N	2	2	1			1
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	143	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	116	3	3	9	N	3	3	1			1
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	95	3	2	9	N	2	2	1			1
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	85	3	2	9	N	2	2	1			1
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	N	3	2	1			2

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

11	3810	X	3221	-0-	-589	-0-	176	1	3013	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
12	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	181	1	3625	3	Y	26	27	1			11
							29	9									
01	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	173	1	3514	3	Y	35	35	1			11
							39	9									
02	3556	X	3487	-0-	-69	-0-	143	1	3314	3	Y	27	26	1			12
							30	9									
03	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	145	1	3550	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
*04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	167	1	3711	3	Y	27	25	1			14
							30	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

11	1830	N	1217	-0-	-613	-0-	57	1	1150	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	113	1	2254	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	102	1	2080	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	78	1	1798	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	84	1	2023	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
04	2130	N	1968	-0-	-162	-0-	83	1	1874	3	Y	10	10	1			5
							11	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

11	4230	X	3625	-0-	-605	-0-	197	1	3425	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	189	1	3808	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	207	1	4212	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3836	X	3283	-0-	-553	-0-	134	1	3147	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3999	X	3959	-0-	-40	-0-	157	1	3799	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	4290	X	4278	-0-	-12	-0-	181	1	4093	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	85	1	1476	3	N	12	13	1			5
							13	9									
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	113	1	2260	3	N	15	14	1			6
							17	9									
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	104	1	2119	3	N	19	19	1			6
							21	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	84	1	1951	3	N	14	14	1			6
							15	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	85	1	1990	3	N	14	14	1			6
							15	9									
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	90	1	2030	3	N	12	12	1			6
							13	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
11	8760	X	7056	-0-	-1704	-0-	329	1	6701	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
12	9052	X	8768	-0-	-284	-0-	416	1	8329	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
01	8866	X	8402	-0-	-464	-0-	392	1	7978	3	Y	29	29	1			9
							32	9									
02	8008	X	7531	-0-	-477	-0-	310	1	7196	3	Y	23	22	1			10
							25	9									
03	8866	X	8491	-0-	-375	-0-	337	1	8128	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
04	8490	X	7844	-0-	-646	-0-	332	1	7491	3	Y	19	19	1			10
							21	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
11	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	511	1	8877	3	Y	232	221	1			94
							255	9									
12	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	462	1	9262	3	Y	188	203	1			79
							207	9									
01	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	438	1	8919	3	Y	242	244	1			77
							266	9									
02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	342	1	7933	3	Y	180	178	1			79
							198	9									
03	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	369	1	8903	3	Y	197	195	1			81
							217	9									
*04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	367	1	8322	3	Y	158	159	1			80
							174	9									

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
11	7350	X	5832	-0-	-1518	-0-	270	1	5552	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	7595	X	7452	-0-	-143	-0-	354	1	7090	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
01	7595	X	7021	-0-	-574	-0-	329	1	6681	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	6440	X	6197	-0-	-243	-0-	256	1	5931	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	7440	X	6405	-0-	-1035	-0-	255	1	6142	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	7200	X	6127	-0-	-1073	-0-	254	1	5866	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5352	-0-	-1158	-0-	253	1	5087	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
12	6851	X	6046	-0-	-805	-0-	286	1	5749	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	6851	X	6017	-0-	-834	-0-	281	1	5722	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	6188	X	5317	-0-	-871	-0-	219	1	5087	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	6386	X	5679	-0-	-707	-0-	219	1	5449	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	5850	X	5266	-0-	-584	-0-	222	1	5035	3	Y	8	8	1			4
							9	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

11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	235	1	1970	2	N	-0-					62
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	228	1	2035	2	N	6					68
							7	9									
01	2573	N	2102	-0-	-471	-0-	209	1	1892	2	N	1	31	1			38
							1	9									
02	2072	N	2052	-0-	-20	-0-	196	1	1856	2	N	-0-					38
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	289	1	2557	2	N	-0-					38
04	2040	N	578	-0-	-1462	-0-	93	1	485	2	N	-0-					38

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	251	1	1482	2	N	5					75
							6	9									
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	280	1	1550	2	N	9					84
							10	9									
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	258	1	1869	2	N	37	88	1			33
							41	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	296	1	2053	2	N	-0-					33
03	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	283	1	1396	2	N	-0-					33
04	1830	N	83	-0-	-1747	-0-	10	1	73	2	N	-0-					33

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	242	1	2025	2	N	20					112
							22	9									
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	230	1	2049	2	N	17					129
							19	9									
01	2666	N	2372	-0-	-294	-0-	231	1	2093	2	N	44	146	1			27
							48	9									
02	2128	N	1395	-0-	-733	-0-	133	1	1262	2	N	-0-					27
03	2294	N	1511	-0-	-783	-0-	153	1	1358	2	N	-0-					27
04	2310	N	436	-0-	-1874	-0-	70	1	366	2	N	-0-					27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	1661	-0-	-859	-0-	177	1	1484	2	N	-0-					57
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	185	1	1652	2	N	8					65
							9	9									
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	236	1	2137	2	N	122	147	1			40
							134	9									
02	2800	N	2868	-0-	68	68	270	1	2554	2	N	40					80
							44	9									
03	2209	N	2141	-0-	-68	-0-	217	1	1924	2	N	-0-					80
04	2430	N	1829	-0-	-601	-0-	293	1	1536	2	N	-0-					80

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	311	1	1840	2	N	-0-					160
12	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	314	1	1737	2	N	48	176	1			32
							53	9									
01	3100	N	3528	-0-	428	428	428	1	3100	2	N	-0-					32
02	2800	N	2862	-0-	62	490	360	1	2502	2	N	-0-					32
03	3100	N	2897	-0-	-203	287	489	1	2408	2	N	-0-					32
04	2340	X	793	-0-	-1547	-0-	90	1	694	2	N	8					40
							9	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	142	-0-	-218	-0-	15	1	127	2	N	-0-					29
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	N	186	180	1			35
							205	9									
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					35
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-					35
03	465	N	186	-0-	-279	-0-	19	1	167	2	N	-0-					35
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	19	1	160	2	N	-0-					112
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	21	1	183	2	N	-0-					112
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	12	1	117	2	N	-0-					112
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-					112
03	217	N	29	-0-	-188	-0-	3	1	26	2	N	-0-					112
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					112

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1656	2	18	9	Y	16					129
12	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1471	2	23	9	Y	21					150
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9					159
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2039	2	11	9	Y	10	100	1			69
03	3100	N	3220	-0-	120	120	3189	2	31	9	Y	28	5	5			92
*04	2194	N	2074	-0-	-120	-0-	2070	2	4	9	Y	4					96

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	Y	1					29
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	Y	1					30
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					30
02	1176	N	709	-0-	-467	-0-	708	2	1	9	Y	1	19	1			12
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-	1	5			11
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	926	2	1	9	Y	1					12

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10					85
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	806	2	13	9	Y	12					97
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	585	2	7	9	Y	6					103
02	784	N	442	-0-	-342	-0-	435	2	7	9	Y	6	65	1			44
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	921	2	22	9	Y	20	5	5			59
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2					61

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

11	4470	X	3791	-0-	-679	-0-	3778	2	13	9	N	12					194
12	4619	X	4205	-0-	-414	-0-	4191	2	14	9	N	13					207
01	3565	X	3097	-0-	-468	-0-	3086	2	11	9	N	10	182	1			35
02	3528	X	2430	-0-	-1098	-0-	2418	2	12	9	N	11					46
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5254	2	2	9	N	2					48
04	4080	X	3175	-0-	-905	-0-	3162	2	13	9	N	12					60

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

11	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8230	-0-		-140	-0-	335	1	7872	2	Y	21					125
								23	9									
12	8723	X	8723	-0-		-0-	-0-	332	1	8345	2	Y	42					167
								46	9									
01	8587	X	8365	-0-		-222	-0-	319	1	8035	2	Y	10					177
								11	9									
02	7728	X	7708	-0-		-20	-0-	313	1	7358	2	Y	34					211
								37	9									
03	8711	X	8319	-0-		-392	-0-	340	1	7979	2	Y	-0-					211
04	8430	X	7954	-0-		-476	-0-	325	1	7629	2	Y	-0-					211

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	895	N	895	-0-		-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-					58
								96	3									
12	1612	N	609	-0-		-1003	-0-	40	1	509	2	N	-0-					58
								60	3									
01	1271	N	797	-0-		-474	-0-	52	1	663	2	N	-0-					58
								82	3									
02	840	N	640	-0-		-200	-0-	36	1	533	2	N	9					67
								61	3	10	9							
03	981	N	981	-0-		-0-	-0-	56	1	831	2	N	-0-					67
								94	3									
*04	962	N	962	-0-		-0-	-0-	55	1	816	2	N	-0-					67
								91	3									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	280	-0-		-530	-0-	18	1	232	2	N	-0-					48
								30	3									
12	589	N	352	-0-		-237	-0-	23	1	294	2	N	-0-					48
								35	3									
01	366	N	366	-0-		-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-					48
								37	3									
02	623	N	623	-0-		-0-	-0-	36	1	527	2	N	-0-					48
								60	3									
03	469	N	469	-0-		-0-	-0-	27	1	389	2	N	9	43	1			14
								43	3	10	9							
04	360	N	272	-0-		-88	-0-	15	1	231	2	N	-0-					14
								26	3									

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 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
11	1926	N	1591	-0-		-335	-0-	103	1	1316	2	N	-0-					53
								172	3									
12	1798	N	1251	-0-		-547	-0-	81	1	1046	2	N	-0-					53
								124	3									
01	2416	X	2416	-0-		-0-	-0-	158	1	1994	2	N	17					70
								245	3	19	9							
02	2184	X	2184	-0-		-0-	-0-	126	1	1838	2	N	10					80
								209	3	11	9							
03	2342	X	2342	-0-		-0-	-0-	134	1	1978	2	N	7					87
								222	3	8	9							
04	2070	X	1996	-0-		-74	-0-	113	1	1690	2	N	3	68	1			22
								190	3	3	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					26
							27	3									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-					26
							48	3									
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	N	-0-					26
							37	3									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	N	-0-					26
							39	3									
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	11	1	157	2	N	-0-					26
							17	3									
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	12					38
							26	3	13	9							

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	N	4					82
							28	3	4	9							
12	589	N	111	-0-	-478	-0-	7	1	92	2	N	1					83
							11	3	1	9							
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	22	1	284	2	N	-0-					83
							36	3									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	5					88
							32	3	6	9							
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					88
							17	3									
04	330	N	183	-0-	-147	-0-	11	1	155	2	N	-0-					88
							17	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
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	15	1	193	2	N	-0-					68
							25	3									
12	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	69	1	879	2	N	4					72
							103	3	4	9							
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	104	1	1298	2	N	11					83
							158	3	12	9							
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	68	1	1006	2	N	9					92
							115	3	10	9							
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	92	1	1359	2	N	13					105
							153	3	14	9							
04	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	74	1	1101	2	N	3					108
							124	3	3	9							

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	N	-0-					18
							58	3									
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	58	1	737	2	N	29					47
							86	3	32	9							
01	682	N	407	-0-	-275	-0-	27	1	333	2	N	6					53
							40	3	7	9							
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	780	2	N	19					72
							89	3	21	9							
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	70	1	1025	2	N	11					83
							115	3	12	9							
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	107	1	1595	2	N	10					93
							179	3	11	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	123	1	1565	2	N	14					92
								204	3	15	9							
12	2108	N	1787	-0-		-321	-0-	116	1	1483	2	N	13					105
								174	3	14	9							
01	2108	N	1398	-0-		-710	-0-	92	1	1158	2	N	5					110
								142	3	6	9							
02	2410	N	2410	-0-		-0-	-0-	138	1	2015	2	N	25					135
								229	3	28	9							
03	1798	N	1744	-0-		-54	-0-	99	1	1467	2	N	12					147
								165	3	13	9							
*04	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	97	1	1454	2	N	13	113	1			47
								164	3	14	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1172	-0-		-208	-0-	74	1	949	2	N	23					50
								124	3	25	9							
12	1643	N	1276	-0-		-367	-0-	82	1	1056	2	N	12					62
								125	3	13	9							
01	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	124	1	1557	2	N	10					72
								191	3	11	9							
02	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	102	1	1486	2	N	15					87
								169	3	17	9							
03	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	90	1	1334	2	N	5					92
								151	3	6	9							
*04	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-	107	1	1594	2	N	16					108
								179	3	18	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	425	N	425	-0-		-0-	-0-	28	1	352	2	N	-0-					80
								45	3									
12	465	N	354	-0-		-111	-0-	23	1	296	2	N	-0-					80
								35	3									
01	465	N	441	-0-		-24	-0-	29	1	365	2	N	2					82
								45	3	2	9							
02	408	N	408	-0-		-0-	-0-	23	1	339	2	N	6					88
								39	3	7	9							
03	583	N	583	-0-		-0-	-0-	33	1	487	2	N	7					95
								55	3	8	9							
*04	433	N	433	-0-		-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-					95
								41	3									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1154	-0-		-196	-0-	75	1	952	2	N	4					72
								123	3	4	9							
12	1395	N	902	-0-		-493	-0-	58	1	749	2	N	5					77
								89	3	6	9							
01	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	81	1	1026	2	N	6					83
								126	3	7	9							
02	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	70	1	1024	2	N	5					88
								117	3	6	9							
03	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	69	1	1012	2	N	4					92
								113	3	4	9							
04	1200	N	1157	-0-		-43	-0-	65	1	980	2	N	1					93
								111	3	1	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					94
							55	3									
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	-0-					94
							51	3									
01	682	N	411	-0-	-271	-0-	27	1	342	2	N	-0-					94
							42	3									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	741	2	N	-0-					94
							84	3									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	N	-0-	44	1			50
							59	3									
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	N	-0-					50
							50	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
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	165	1	2103	2	N	15					130
							274	3	17	9							
12	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	114	1	1458	2	N	12					142
							171	3	13	9							
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	55	1	696	2	N	13					155
							86	3	14	9							
02	2800	N	2824	-0-	24	24	162	1	2365	2	N	25					180
							269	3	28	9							
03	1896	N	1872	-0-	-24	-0-	106	1	1576	2	N	11	173	1			18
							178	3	12	9							
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	N	7					25
							128	3	8	9							

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	659	2	N	7					32
							86	3	8	9							
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	N	6					38
							73	3	7	9							
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	44	1	546	2	N	2					40
							66	3	2	9							
02	756	N	486	-0-	-270	-0-	28	1	409	2	N	2					42
							47	3	2	9							
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	61	1	899	2	N	10					52
							101	3	11	9							
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	N	5					57
							99	3	6	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	271	-0-	-479	-0-	17	1	224	2	N	-0-					33
							30	3									
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	156	2	N	-0-					33
							17	3									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					33
							35	3									
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	12	1	181	2	N	-0-					33
							21	3									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	149	2	N	-0-					33
							17	3									
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	16	1	242	2	N	-0-					33
							27	3									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	198	1	2522	2	N	45					110
							328	3	50	9							
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	177	1	2267	2	N	8					118
							267	3	9	9							
01	3379	X	2254	-0-	-1125	-0-	147	1	1858	2	N	19					137
							228	3	21	9							
02	3052	X	2490	-0-	-562	-0-	143	1	2091	2	N	16					153
							238	3	18	9							
03	3379	X	2698	-0-	-681	-0-	154	1	2273	2	N	14	97	1			70
							256	3	15	9							
04	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	151	1	2260	2	N	2					72
							254	3	2	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	50	1	9528	2	N	71	180	1			78
							1241	3	78	9							
12	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	34	1	8607	2	N	75					153
							1014	3	83	9							
01	11315	X	9526	-0-	-1789	-0-	43	1	8390	2	N	59	180	1			32
							1028	3	65	9							
02	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	62	1	9606	2	N	56					88
							1093	3	62	9							
03	11315	X	10286	-0-	-1029	-0-	44	1	9151	2	N	57					145
							1028	3	63	9							
04	10890	X	10233	-0-	-657	-0-	40	1	9065	2	N	98	192	1			51
							1020	3	108	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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	2			Y	-0-	63	1			50
12	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	1433	2			Y	-0-					50
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					50
02	1512	N	1289	-0-	-223	-0-	1289	2			Y	-0-					50
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					50
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1766	2	26	9	Y	24	74	1			-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
11	2490	X	2012	-0-	-478	-0-	2012	2			Y	-0-					29
12	2201	X	1285	-0-	-916	-0-	1285	2			Y	-0-					29
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					29
02	1876	N	1508	-0-	-368	-0-	1483	2	25	9	Y	23	52	1			-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1796	2	56	9	Y	51	51	1			-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
11	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	2480	2			Y	-0-					31
12	2883	X	2310	-0-	-573	-0-	2310	2			Y	-0-					31
01	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	2265	2			Y	-0-					31
02	2324	N	1603	-0-	-721	-0-	1514	2	89	9	Y	81	112	1			-0-
03	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2169	2	121	9	Y	110	110	1			-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
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1794	2	112	9	Y	102	102	1			-0-
12	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1548	-0-	-244	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2006	2	114	9	Y	104	104	1			-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
11	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
12	1860	X	1312	-0-	-548	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	1273	-0-	-587	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1823	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
*04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1714	2	26	9	Y	24	24	1			-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	2596	3			N	-0-					68
12	3100	X	2524	-0-	-576	-0-	2471	3	53	9	N	48	46	1			70
01	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	2615	3	4	9	N	4	1	8			73
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2514	3	45	9	N	41					114
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2865	3	25	9	N	23	127	1			10
*04	3000	N	3831	-0-	831	831	3821	3	10	9	N	9					19

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1153	3			N	-0-					165
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1226	3	1	9	N	1	127	1			39
01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1145	3	1	9	N	1	1	8			39
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					39
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1198	3	4	9	N	4	4	8			39
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					39

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1840	-0-	-410	-0-	1840	3			N	-0-					170
12	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	3			N	-0-					170
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2173	3	3	9	N	3	155	1			18
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1468	3	51	9	N	46					64
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2	50	1			16
04	2100	N	369	-0-	-1731	-0-	369	3			N	-0-					16

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1162	2	8	9	N	7					147
12	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1095	2	6	9	N	5					152
01	1426	N	991	-0-	-435	-0-	985	2	6	9	N	5					157
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	N	3					160
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	N	9					169
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	898	2	2	9	N	2					171

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
11	630	N	382	-0-	-248	-0-	45	1	337	2	N	-0-					20
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	52	1	416	2	N	-0-					20
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	49	1	394	2	N	-0-					20
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	337	2	N	-0-					20
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	44	1	329	2	N	-0-					20
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	167	1	1414	2	N	-0-					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	2010	N	1839	-0-	-171	-0-	387	1	1452	2	N	-0-					100
12	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	393	1	1768	2	N	-0-					100
01	2387	N	1946	-0-	-441	-0-	405	1	1541	2	N	-0-					100
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	380	1	1552	2	N	-0-					100
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	422	1	1774	2	N	-0-					100
*04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	407	1	1648	2	N	-0-					100

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	126	1	949	2	Y	-0-					7
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	158	1	1287	2	Y	-0-					7
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	125	1	1039	2	Y	-0-					7
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	132	1	1013	2	Y	-0-					7
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	169	1	1270	2	Y	42					49
							46	9									
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	128	1	1020	2	Y	49					98
							54	9									

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	325	1	2436	2	Y	-0-					32
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	318	1	2556	2	Y	-0-					32
01	2759	N	2495	-0-	-264	-0-	271	1	2224	2	Y	-0-					32
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	281	1	2147	2	Y	-0-					32
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	314	1	2355	2	Y	-0-					32
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	263	1	2144	2	Y	-0-					32

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1559	-0-	-211	-0-	311	1	1248	2	Y	-0-					69
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	382	1	1679	2	Y	-0-					69
01	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	370	1	1407	2	Y	-0-					69
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	319	1	1301	2	Y	38					107
							42	9									
03	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	353	1	1433	2	Y	88					195
							97	9									
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	343	1	1392	2	Y	20	176	1			39
							22	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	365	1	2137	2	N	-0-					268
12	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	352	1	2281	2	N	-0-					268
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	369	1	2467	2	N	1					269
							1	9									
02	2520	X	2493	-0-	-27	-0-	331	1	2162	2	N	-0-					269
03	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	372	1	2241	2	N	-0-					269
04	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	387	1	2167	2	N	-0-					269

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	283	1	2117	2	Y	-0-			33
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	255	1	2054	2	Y	-0-			33
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	168	1	1413	2	Y	-0-			33
02	2240	N	2229	-0-	-11	-0-	259	1	1970	2	Y	-0-			33
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	274	1	2058	2	Y	-0-			33
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	227	1	1868	2	Y	-0-			33

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	148	1	1125	2	Y	-0-			12
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	144	1	1158	2	Y	-0-			12
01	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	132	1	1053	2	Y	-0-			12
02	1176	N	1022	-0-	-154	-0-	119	1	903	2	Y	-0-			12
*03	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	128	1	950	2	Y	8			20
							9	9							
04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	123	1	1001	2	Y	10			30
							11	9							

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	209	1	1264	2	Y	-0-			138
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	235	1	1474	2	Y	-0-			138
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	228	1	1526	2	Y	-0-			138
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	202	1	1316	2	Y	-0-			138
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	214	1	1254	2	Y	-0-			138
04	1140	N	935	-0-	-205	-0-	138	1	797	2	Y	-0-			138

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

11	1500	N	1050	-0-	-450	-0-	122	1	928	2	Y	-0-					8
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	158	1	1270	2	Y	-0-					8
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	130	1	1035	2	Y	-0-					8
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	133	1	1014	2	Y	-0-					8
*03	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	146	1	1098	2	Y	8					16
							9	9									
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	142	1	1153	2	Y	10					26
							11	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

11	1380	N	1003	-0-	-377	-0-	146	1	857	2	Y	-0-					166
12	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	157	1	1008	2	Y	-0-					166
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	147	1	1014	2	Y	-0-					166
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	139	1	922	2	Y	-0-					166
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	157	1	976	2	Y	-0-					166
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	195	1	1108	2	Y	-0-					166

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

11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	86	1	1137	2	N	2	2	8			89
							2	9									
12	1302	N	739	-0-	-563	-0-	51	1	687	2	N	1	1	8			89
							1	9									
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	78	1	1011	2	N	1	1	8			89
							1	9									
02	1148	N	853	-0-	-295	-0-	59	1	793	2	N	1	1	8			89
							1	9									
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	61	1	893	2	N	13					102
							14	9									
04	1050	N	839	-0-	-211	-0-	49	1	754	2	N	33					135
							36	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

11	390	N	355	-0-	-35	-0-	25	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	Y	29	11	1			18
							32	9									
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	32	1	432	2	Y	7	1	8			24
							8	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	46	1	533	2	Y	12	18	1			18
							13	9									
03	620	N	319	-0-	-301	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					18
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	697	2	124	9	Y	113	46	1			85

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

11	750	N	51	-0-	-699	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	775	N	81	-0-	-694	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

11	2520	X	1884	-0-	-636	-0-	133	1	1749	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2604	X	1929	-0-	-675	-0-	133	1	1794	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	184	1	2377	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2352	X	2130	-0-	-222	-0-	148	1	1980	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	127	1	1855	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2490	N	1501	-0-	-989	-0-	91	1	1409	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					32
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					32
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					32
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					27
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	221	2	3	9	N	3					30
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					30
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	207	2	46	9	N	42					72
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					72
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					72

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					32
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					32
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					32
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					32
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					32
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					152
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					152
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					152
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	-0-					152
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1	55	5	-0-
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2019

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

11	870	N	834	-0-	-36	-0-	87	1	747	2	N	-0-					60
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	90	1	819	2	N	2	2	8			60
							2	9									
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	85	1	829	2	N	-0-					60
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	2	N	-0-					60
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	88	1	810	2	N	1	1	8			60
							1	9									
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	75	1	762	2	N	1	1	8			60
							1	9									

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	629	2	Y	1	1	8			94
							1	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	92	71	1	1	8	114
							101	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	Y	4	1	8			117
							4	9									
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	46	1	528	2	Y	6	63	1			60
							7	9									
03	775	N	388	-0-	-387	-0-	33	1	355	2	Y	-0-					60
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	658	2	110	9	Y	100	57	1			103

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					97
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	46	1	282	2	Y	6					122
							7	9									
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	43	1	297	2	Y	-0-					122
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	Y	121					243
							133	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	-0-	137	1			106
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	390	2	Y	3					109
							3	9									
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	409	2	Y	145					254
							160	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

11	930	N	704	-0-	-226	-0-	58	1	646	2	N	-0-					151
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	59	1	642	2	N	-0-					151
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	68	1	914	2	N	-0-					151
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	71	1	815	2	N	-0-					151
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	65	1	703	2	N	-0-					151
04	930	N	718	-0-	-212	-0-	62	1	656	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	130	-0-	-707	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	64	-0-	-432	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	91	1	1013	2	N	-0-					28
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	124	1	1353	2	N	-0-					28
01	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	79	1	1068	2	N	-0-					28
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	100	1	1150	2	N	113					141
							124	9									
03	1364	N	962	-0-	-402	-0-	81	1	869	2	N	11	125	1			27
							12	9									
04	1110	N	952	-0-	-158	-0-	82	1	870	2	N	-0-					27

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	90	1	2066	2	Y	2	2	8			199
							2	9									
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	125	1	2230	2	Y	52	95	1	1	8	155
							57	9									
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	164	1	2189	2	Y	14	1	8			168
							15	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	160	1	1860	2	Y	23	97	1			94
							25	9									
03	2418	N	1359	-0-	-1059	-0-	114	1	1245	2	Y	-0-					94
04	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2037	2	119	9	Y	108	71	1			131

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	88	-0-	-332	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	10	4	1	1	8	5
							11	9									
01	651	N	400	-0-	-251	-0-	28	1	369	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
02	616	N	228	-0-	-388	-0-	18	1	210	2	Y	-0-	4	1			3
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

11	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	95	1	1058	2	N	-0-					27
12	1426	N	928	-0-	-498	-0-	78	1	846	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	1550	N	1152	-0-	-398	-0-	79	1	1070	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	81	1	925	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	92	1	988	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	93	1	988	2	N	1	1	8			27
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

11	300	N	207	-0-	-93	-0-	17	1	188	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	18	1	244	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	4	4	8			16
							4	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	7	16	1	7	8	-0-
							8	9									
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	187	1	1592	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	183	1	1661	2	N	-0-					27
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	161	1	1574	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	157	1	1710	2	N	3	3	8			27
							3	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	206	1	1891	2	N	-0-					27
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	186	1	1886	2	N	4	4	8			27
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					25
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					25
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					25
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					25
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	N	3	3	8			25
							3	9									
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	-0-					72
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					72
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	2	1	9	Y	1	1	8			82
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2073	2	4	9	Y	4	4	8			82
01	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1867	2	21	9	Y	19	3	8			98
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	2	2	9	Y	2	2	8			98
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2235	2	21	9	Y	19	98	1	3	8	16
*04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2120	2	2	9	Y	2	2	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
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1119	2	56	9	N	51	1	8			90
12	1116	N	752	-0-	-364	-0-	752	2			N	-0-					90
01	1116	N	588	-0-	-528	-0-	588	2			N	-0-					90
02	1092	N	488	-0-	-604	-0-	488	2			N	-0-					90
03	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-					90
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	2			N	-0-					90

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					12
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					12
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					12
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					12
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					12
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					12

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2	2	8			120
01	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1034	2	1	9	N	1	1	8			120
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	994	2	52	9	N	47	1	8			166
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					166
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			166

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	362	-0-	-1558	-0-	355	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3000	2	11	9	N	10	10	0			-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2426	2	19	9	N	17	17	0			-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2014	2	12	9	N	11	11	0			-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2235	2	13	9	N	12	12	0			-0-
*04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2096	2	11	9	N	10	10	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	326	-0-	-1444	-0-	320	2	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	1907	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	2325	N	2054	-0-	-271	-0-	2043	2	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1999	2	10	9	N	9	9	0			-0-
03	3100	N	3319	-0-	219	219	3305	2	14	9	N	13	13	0			-0-
*04	3000	N	3001	-0-	1	220	2988	2	13	9	N	12	12	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
11	1500	N	287	-0-	-1213	-0-	274	2	13	9	N	12	12	0			-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2761	2	25	9	N	23	23	0			-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1638	2	39	9	N	35	35	0			-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1161	2	21	9	N	19	19	0			-0-
03	2046	N	1508	-0-	-538	-0-	1486	2	22	9	N	20	20	0			-0-
04	1620	N	1300	-0-	-320	-0-	1282	2	18	9	N	16	16	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
11	1740	N	481	-0-	-1259	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	598	-0-	-212	-0-	63	1	534	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	96	1	872	2	N	2	2	8			25
							2	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	110	1	1073	2	N	3	3	8			25
							3	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	622	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	961	N	644	-0-	-317	-0-	63	1	580	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	1110	N	827	-0-	-283	-0-	74	1	752	2	N	1	1	8			25
							1	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	160	1	1369	2	N	3	151	1	3	8	28
							3	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	171	1	1556	2	N	-0-					28
01	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	186	1	1813	2	N	3	3	8			28
							3	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	201	1	2189	2	N	5	5	8			28
							6	9									
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	236	1	2168	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	218	1	2214	2	N	4	4	8			28
							4	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1960	-0-	-350	-0-	206	1	1754	2	N	-0-					67
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	203	1	1843	2	N	2	2	8			67
							2	9									
01	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	180	1	1755	2	N	-0-					67
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	167	1	1819	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	193	1	1777	2	N	47					114
							52	9									
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	183	1	1862	2	N	1	77	1	1	8	37
							1	9									

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1132	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	2	3	9	N	3	3	8			27
01	1209	N	831	-0-	-378	-0-	773	2	58	9	N	53					80
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	2			N	-0-					80
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					80
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	N	1	1	8			80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	1087	2	N	3	3	8			94
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	126 6	1 9	1143	2	N	5	5	8			94
01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	107 6	1 9	1048	2	N	5	5	8			94
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	1143	2	N	2	2	8			94
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	107 8	1 9	980	2	N	7	7	8			94
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	1245	2	N	3	3	8			94

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					114
12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1130	2	2	9	N	2	2	8			114
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			114
02	1092	N	1081	-0-	-11	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8			114
03	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1092	2	1	9	N	1	1	8			114
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1	1	8			114

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

11	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	180 7	1 9	1535	2	N	6	64	1			27
12	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	151 4	1 9	1374	2	N	4	4	8			27
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	168 3	1 9	1642	2	N	3	3	8			27
02	1596	N	1592	-0-	-4	-0-	134 2	1 9	1456	2	N	2	2	8			27
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	156 4	1 9	1440	2	N	4	4	8			27
04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	148 3	1 9	1500	2	N	3	3	8			27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1830	N	275	-0-	-1555	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1516	-0-	-809	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1351	-0-	-757	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1086	-0-	-384	-0-	1086	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
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	7	7	0			-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1787	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
11	1200	N	192	-0-	-1008	-0-	185	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1743	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1707	2	18	9	N	16	16	0			-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10	10	0			-0-
03	1736	N	1097	-0-	-639	-0-	1088	2	9	9	N	8	8	0			-0-
04	1680	N	951	-0-	-729	-0-	944	2	7	9	N	6	6	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
11	1320	N	532	-0-	-788	-0-	529	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					64
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	N	4	4	8			64
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2759	2	52	9	N	47	1	8			110
02	2380	N	2363	-0-	-17	-0-	2356	2	7	9	N	6	6	8			110
03	2635	N	2165	-0-	-470	-0-	2135	2	30	9	N	27	2	8			135
04	2550	N	2275	-0-	-275	-0-	2273	2	2	9	N	2	109	1	1	8	27

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					27
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	140	2	58	9	N	53					80
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3	3	8			80
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8			80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	1	1	8			90
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2	2	8			90
01	434	N	311	-0-	-123	-0-	310	2	1	9	N	1	1	8			90
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	2	2	8			90
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8			90
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1	1	8			90

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1581	2	63	9	N	57	1	8			94
12	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-					94
01	1426	N	701	-0-	-725	-0-	698	2	3	9	N	3	3	8			94
02	1540	N	1476	-0-	-64	-0-	1473	2	3	9	N	3	3	8			94
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	2	3	9	N	3	3	8			94
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1539	2	63	9	N	57	1	8			150

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4445	-0-	-55	-0-	4414	2	31	9	N	28	182	1	1	8	25
12	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	4323	2	2	9	N	2	2	8			25
01	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	4185	2	87	9	N	79	4	8			100
02	4144	X	4001	-0-	-143	-0-	4001	2			N	-0-					100
03	4588	X	4297	-0-	-291	-0-	4296	2	1	9	N	1	1	8			100
04	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	4164	2	63	9	N	57	3	8			154

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			Y	-0-					19
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					19
01	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	1045	2	26	9	Y	24					43
02	1176	N	985	-0-	-191	-0-	985	2			Y	-0-					43
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1156	2	34	9	Y	31	63	1			11
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					11

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	29	1	246	2	N	-0-					65
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	20	1	177	2	N	-0-					65
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	2	N	-0-					65
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	20	1	215	2	N	-0-					65
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	N	-0-					65
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					125
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					125
01	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	2			N	-0-					125
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					125
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			125
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					125

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1875	-0-	-45	-0-		1868	2	7	9	Y	6	1	8			44
12	1984	X	1812	-0-	-172	-0-		1805	2	7	9	Y	6					50
01	1984	X	1825	-0-	-159	-0-		1808	2	17	9	Y	15					65
02	1764	N	1642	-0-	-122	-0-		1622	2	20	9	Y	18	1	8			82
03	1798	N	1792	-0-	-6	-0-		1773	2	19	9	Y	17	2	8			97
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-		1815	2	8	9	Y	7					104

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	10054	-0-	-326	-0-		540	1	9481	2	N	30	3	8			211
								33	9									
12	10633	X	9971	-0-	-662	-0-		558	1	9393	2	N	18	18	8			211
								20	9									
01	10633	X	9996	-0-	-637	-0-		558	1	9303	2	N	123	185	1	8	8	141
								135	9									
02	9464	X	8824	-0-	-640	-0-		504	1	8309	2	N	10	10	8			141
								11	9									
03	10478	X	9955	-0-	-523	-0-		558	1	9305	2	N	84	180	1	18	8	27
								92	9									
04	10050	X	9764	-0-	-286	-0-		540	1	9168	2	N	51	18	8			60
								56	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	14577	-0-	-363	-0-		1196	1	13377	2	Y	4	4	8			149
								4	9									
12	15314	X	14866	-0-	-448	-0-		1242	1	13532	2	Y	84	180	1	5	8	48
								92	9									
01	14694	X	13626	-0-	-1068	-0-		941	1	12682	2	Y	3	3	8			48
								3	9									
02	13608	X	13202	-0-	-406	-0-		1051	1	12059	2	Y	84					132
								92	9									
03	15066	X	14589	-0-	-477	-0-		1238	1	13343	2	Y	7	7	8			132
								8	9									
04	14580	X	13741	-0-	-839	-0-		1172	1	12480	2	Y	81	178	1	7	8	28
								89	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-		9	1	59	2	Y	1	1	8			42
								1	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-		17	1	121	2	Y	-0-					42
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-		19	1	142	2	Y	-0-					42
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-		22	1	155	2	Y	-0-	42	1			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-		17	1	121	2	Y	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-		20	1	145	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	13876	-0-	-3434	-0-	1935	1	11939	2	Y	2					43
							2	9									
12	17887	X	16031	-0-	-1856	-0-	2011	1	14020	2	Y	-0-					43
01	17887	X	15402	-0-	-2485	-0-	1795	1	13600	2	Y	6					49
							7	9									
02	15120	X	14213	-0-	-907	-0-	1784	1	12428	2	Y	1					50
							1	9									
03	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	1986	1	14054	2	Y	-0-					50
04	15510	X	15400	-0-	-110	-0-	1853	1	13472	2	Y	68	60	1			58
							75	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16680	X	16028	-0-	-652	-0-	900	1	15115	2	Y	12	126	1	4	8	27
							13	9									
12	16461	X	16450	-0-	-11	-0-	930	1	15510	2	Y	9	9	8			27
							10	9									
01	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	930	1	15550	2	Y	147	14	8			160
							162	9									
02	14952	X	14232	-0-	-720	-0-	840	1	13341	2	Y	46	7	8			199
							51	9									
03	16554	X	15747	-0-	-807	-0-	930	1	14798	2	Y	17	172	1	16	8	28
							19	9									
04	16110	X	14630	-0-	-1480	-0-	900	1	13640	2	Y	82	20	8			90
							90	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
11	34110	X	30153	-0-	-3957	-0-	30124	2	29	9	N	26	26	8			184
12	33914	X	31146	-0-	-2768	-0-	31106	2	40	9	N	36	36	8			184
01	33480	X	31247	-0-	-2233	-0-	31087	2	160	9	N	145	183	1	22	8	124
02	28672	X	27277	-0-	-1395	-0-	27157	2	120	9	N	109	19	8			214
03	31744	X	28705	-0-	-3039	-0-	28549	2	156	9	N	142	186	1	20	8	150
04	30240	X	28610	-0-	-1630	-0-	28513	2	97	9	N	88	180	1	5	8	53

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					2
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					2
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					2
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					2
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					2
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	7	1	184	2	Y	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	878	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	549	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	20	1	646	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	118	1	5076	2	Y	9	12	1			13
							10	9									
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	119	1	5262	2	Y	12	9	1			16
							13	9									
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	90	1	5234	2	Y	14	14	1			16
							15	9									
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	78	1	3017	2	Y	12	15	1			13
							13	9									
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	80	1	3451	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
*04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	79	1	3528	2	Y	19	21	1			13
							21	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1553	-0-	-847	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2057	-0-	-423	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
*04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2443	-0-	-378	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2195	-0-	-549	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2522	-0-	-516	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
*04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

11	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	63	1	2708	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	74	1	3280	2	Y	11	7	1			13
							12	9									
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	66	1	3830	2	Y	14	11	1			16
							15	9									
02	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	63	1	2417	2	Y	13	15	1			14
							14	9									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	79	1	3402	2	Y	17	12	1			19
							19	9									
*04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	75	1	3354	2	Y	24	27	1			16
							26	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3260	-0-	-340	-0-	74	1	3182	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
12	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	75	1	3335	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	67	1	3923	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
02	2828	X	2772	-0-	-56	-0-	70	1	2695	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	75	1	3269	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
*04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	69	1	3093	2	Y	10	11	1			7
							11	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
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					10
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					10
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					10
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					12
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	114	2	3	9	Y	3					15
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					15

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	609	-0-	-231	-0-	585	2	24	9	Y	22					124
12	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					124
01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	Y	1	1	8			124
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1040	2	14	9	Y	13					137
03	930	N	373	-0-	-557	-0-	364	2	9	9	Y	8					145
04	1020	N	26	-0-	-994	-0-	26	2			Y	-0-					145

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25830	X	21390	-0-	-4440	-0-	21390	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	22075	-0-	-4616	-0-	22075	2			N	-0-					-0-
01	26691	X	21170	-0-	-5521	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
02	22064	X	20016	-0-	-2048	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	19733	-0-	-4695	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	17063	-0-	-4327	-0-	17063	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
11	50190	X	39047	-0-	-11143	-0-	38996	2	51	9	Y	46	45	1			63
12	49228	X	37884	-0-	-11344	-0-	37821	2	63	9	Y	57	46	1			74
01	40858	X	33128	-0-	-7730	-0-	33063	2	65	9	Y	59	64	1			69
02	34748	X	32060	-0-	-2688	-0-	31971	2	89	9	Y	81	64	1			86
03	38471	X	34914	-0-	-3557	-0-	34820	2	94	9	Y	85	70	1			101
04	37230	X	32732	-0-	-4498	-0-	32549	2	183	9	Y	166	139	1	54	8	74

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
11	15690	X	14261	-0-	-1429	-0-	14253	2	8	9	Y	7	4	1			8
12	16213	X	12476	-0-	-3737	-0-	12466	2	10	9	Y	9	6	1			11
01	16213	X	14133	-0-	-2080	-0-	14109	2	24	9	Y	22	9	1			24
02	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13276	2	32	9	Y	29	22	1			31
03	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16428	2	39	9	Y	35	26	1			40
*04	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	14988	2	50	9	Y	45	55	1			30

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	146928	X	80532	-0-	-66396	-0-	80423	2	109	9	N	99	99	1			136
12	99696	X	81954	-0-	-17742	-0-	81903	2	51	9	N	46	100	1			82
01	99696	X	73439	-0-	-26257	-0-	73404	2	35	9	N	32	70	1			44
02	75152	X	65516	-0-	-9636	-0-	65471	2	45	9	Y	41	41	1			44
03	99696	X	67566	-0-	-32130	-0-	67521	2	45	9	Y	41	36	1			49
04	80520	X	61753	-0-	-18767	-0-	61695	2	58	9	Y	53	67	1			35

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074						Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	N	10					173
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	2	11	9	N	10					183
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	10					193
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1104	2	11	9	N	10					203
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	2	11	9	N	10	150	1			63
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					63

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

11	1650	N	1008	-0-	-642	-0-	145	1	863	2	N	-0-					27
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	145	1	2129	2	N	-0-					27
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	145	1	1399	2	N	68	68	1			27
							75	9									
02	952	N	699	-0-	-253	-0-	145	1	554	2	N	-0-					27
*03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	145	1	1936	2	N	-0-					27
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	145	1	1227	2	N	-0-					27

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	101	1	950	2	N	-0-					144
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	128	1	1065	2	N	12					156
							13	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	N	8					164
							9	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	3					167
							3	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	575	2	N	3					170
							3	9									
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	N	8					178

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

01	0		438	-0-	438	438	89	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1186	-0-	-438	-0-	205	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1233	-0-	-968	-0-	219	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	892	-0-	-1238	-0-	189	1	703	2	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

11	450	N	26	-0-	-424	-0-	26	2			N	-0-					40
12	496	N	35	-0-	-461	-0-	35	2			N	-0-					40
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					40
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					40
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					40
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

11	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1211	2	52	9	Y	47					83
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1313	2	61	9	Y	55					138
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1117	2	90	9	Y	82	175	1			45
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1193	2	42	9	Y	38					83
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1421	2	73	9	Y	66					149
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1168	2	83	9	Y	75					224

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

11	51810	X	-0-	-0-	-51810	-0-					N	-0-					49
12	53537	X	-0-	-0-	-53537	-0-					N	-0-					49
01	53537	X	-0-	-0-	-53537	-0-					N	-0-					49
02	2968	X	1077	-0-	-1891	-0-	1077	2			N	-0-					49
03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					49
*04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	58	1	548	2	N	-0-					2
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	N	-0-					2
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	627	2	N	-0-					2
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	N	6					8
							7	9									
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	50	1	570	2	N	7					15
							8	9									
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					15

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

11	4080	X	3835	-0-	-245	-0-	368	1	3466	2	N	1					74
							1	9									
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	403	1	3369	2	N	133					207
							146	9									
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	370	1	3458	2	N	-0-					207
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	305	1	3738	2	N	34	186	1			55
							37	9									
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	314	1	3548	2	N	3					58
							3	9									
04	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	3596	2	10	9	N	9					67

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		49	-0-	49	56	4	1	45	2	N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		148	-0-	148	204	12	1	136	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	204					N	1	156	1			10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3000	N	3208	-0-	208	208	3208	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6302	-0-	3202	3410	6302	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1220	-0-	-1880	1530	1220	2			N	-0-					-0-
02	924		366	-0-	-558	972	366	2			N	-0-					-0-
03	1023		675	-0-	-348	624	675	2			N	-0-					-0-
04	990		579	-0-	-411	213	579	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					58
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					58
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					58
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					58
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					58
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	T. A.		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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	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
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1356	2	7	9	Y	6	4	8			63
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	2	2	9	Y	2					65
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	Y	2	30	1	3	5	34
02	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1250	2	1	9	Y	1	1	8			34
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1274	2	20	9	Y	18	34	1	1	8	17
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	2	13	9	Y	12					29

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
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					32
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					32
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1295	2	139	9	Y	126	2	5			156
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					156
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	131	1			25
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					25

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1550	-0-	-580	-0-	1548	2	2	9	N	2					188
12	2201	X	1777	-0-	-424	-0-	1774	2	3	9	N	3					191
01	2046	X	1462	-0-	-584	-0-	1442	2	20	9	N	18	174	1			35
02	1848	X	1378	-0-	-470	-0-	1378	2			N	-0-					35
03	1767	X	1584	-0-	-183	-0-	1540	2	44	9	N	40					75
04	1710	X	1545	-0-	-165	-0-	1526	2	19	9	N	17					92

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	Y	2					34
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	Y	2					36
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-	16	1			20
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	996	2			Y	-0-					20
03	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1038	2	1	9	Y	1	10	1			11
04	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1078	2	1	9	Y	1					12

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2	2	9	Y	2					200
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1250	2	2	9	Y	2					202
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	109	1	5	5	91
02	980	N	853	-0-	-127	-0-	853	2			Y	-0-					91
03	1240	N	992	-0-	-248	-0-	923	2	69	9	Y	63	126	1			28
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	823	2	36	9	Y	33					61

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					15
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					15
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	165	2	1	9	Y	1	7	1	1	5	8
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			Y	-0-					8
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1			3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					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
11	4560	X	3331	-0-	-1229	-0-	3324	2	7	9	N	6	1	8			94
12	4712	X	2630	-0-	-2082	-0-	2626	2	4	9	N	4					98
01	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	5	1	8	97
02	3724	X	2619	-0-	-1105	-0-	2619	2			N	-0-					97
03	4123	X	2351	-0-	-1772	-0-	2348	2	3	9	N	3					100
04	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	3162	2	6	9	N	5					105

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					4
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
01	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-					4
*02	672	N	3	-0-	-669	-0-	3	2			Y	-0-					4
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					4
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			Y	-0-					1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
01	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	2			Y	-0-					1
*02	2800	N	2834	-0-	34	34	2834	2			Y	-0-					1
*03	3100	N	3349	-0-	249	283	3349	2			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	48	-0-	-462	-0-	48	2			Y	-0-					45
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					45
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					45
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	308	-0-	-436	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*02	756	N	292	-0-	-464	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					2
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	75					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
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					2
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
01	713	N	260	-0-	-453	-0-	260	2			Y	-0-					2
*02	700	N	12	-0-	-688	-0-	12	2			Y	-0-					2
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					6
*02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					6
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	205	-0-	-545	-0-	205	2			Y	-0-					9
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					9
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					9
*02	196	N	35	-0-	-161	-0-	35	2			Y	-0-					9
*03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	2			Y	-0-					2
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
01	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-					2
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	2280	N	1470	-0-	-810	-0-	21	1	1448	2	Y	1					1
							1	9									
12	2263	N	1427	-0-	-836	-0-	22	1	1403	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	3100	N	5582	-0-	2482	2482	93	1	5483	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	2800	N	4205	-0-	1405	3887	63	1	4140	2	Y	2					2
							2	9									
*03	3100	N	1571	-0-	-1529	2358	15	1	1550	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
*04	4232	X	1874	-0-	-2358	-0-	26	1	1842	2	Y	5	5	1			-0-
							6	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
11	1980	X	1745	-0-	-235	-0-	173	1	1552	2	Y	18					109
							20	9									
12	2108	X	1857	-0-	-251	-0-	193	1	1619	2	Y	41	51	1			99
							45	9									
01	2108	X	1760	-0-	-348	-0-	215	1	1525	2	Y	18					117
							20	9									
02	1624	N	1518	-0-	-106	-0-	192	1	1325	2	Y	1					118
							1	9									
*03	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	122	1	1608	2	Y	9	33	1			94
							10	9									
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	165	1	1616	2	Y	35					129
							39	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	169	1	1523	2	Y	3					31
							3	9									
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	175	1	1463	2	Y	2					33
							2	9									
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	290	1	2052	2	Y	6	14	1			25
							7	9									
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	252	1	1738	2	Y	-0-					25
*03	1767	X	1409	-0-	-358	-0-	97	1	1289	2	Y	20	14	1			31
							22	9									
04	2280	X	201	-0-	-2079	-0-	18	1	172	2	Y	11	26	1			16
							12	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
11	870	X	787	-0-	-83	-0-	78	1	707	2	Y	2					10
							2	9									
12	899	X	826	-0-	-73	-0-	88	1	734	2	Y	4					14
							4	9									
01	899	X	527	-0-	-372	-0-	64	1	454	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
02	700	N	1	-0-	-699	-0-	1	2			Y	-0-					12
*03	775	N	388	-0-	-387	-0-	27	1	352	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	106	1	1033	2	Y	2					7
							2	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	29	1	1990	2	Y	3					3
							3	9									
12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	1953	X	1358	-0-	-595	-0-	23	1	1324	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
02	1876	N	1275	-0-	-601	-0-	19	1	1252	2	Y	4					4
							4	9									
*03	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	16	1	1681	2	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	23	1	1623	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	51	1	3493	2	Y	6					6
							7	9									
12	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	56	1	3543	2	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
01	3658	X	2744	-0-	-914	-0-	46	1	2672	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	3304	X	2392	-0-	-912	-0-	35	1	2348	2	Y	8					8
							9	9									
*03	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	31	1	3201	2	Y	18	26	1			-0-
							20	9									
04	3540	X	2295	-0-	-1245	-0-	32	1	2237	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	14					54
							15	9									
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	21	46	1			29
							23	9									
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	N	21	1	1			49
							23	9									
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	14	1	99	2	N	16					65
							18	9									
*03	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	109	2	N	54	31	1			88
							59	9									
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	110	2	N	9					97
							10	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
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	1					8
							1	9									
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	1					9
							1	9									
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	16	1	111	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					10
*03	248	X	4	-0-	-244	-0-	1	2	3	9	Y	3	10	1			3
04	240	X	206	-0-	-34	-0-	19	1	186	2	Y	1					4
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	17	1	1169	2	Y	8					8
							9	9									
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	26	1	1655	2	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
01	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	19	1	1121	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	17	1	1063	2	Y	10					10
							11	9									
*03	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	14	1	1414	2	Y	23	33	1			-0-
							25	9									
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	19	1	1339	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	X	237	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	Y	1					35
							1	9									
12	186	X	88	-0-	-98	-0-	9	1	76	2	Y	3	5	1			33
							3	9									
01	186	X	93	-0-	-93	-0-	11	1	82	2	Y	-0-	1	1			32
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					32
*03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					32
04	240	X	111	-0-	-129	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					32

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	101	1	911	2	Y	5					31
							6	9									
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	113	1	942	2	Y	12					43
							13	9									
01	1085	N	714	-0-	-371	-0-	85	1	605	2	Y	22	32	1			33
							24	9									
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	1					34
*03	1023	N	895	-0-	-128	-0-	61	1	810	2	Y	22	43	1			13
							24	9									
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	58	1	570	2	Y	7					20
							8	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
11	2490	X	2257	-0-	-233	-0-	225	1	2032	2	Y	-0-					33
12	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	258	1	2161	2	Y	-0-					33
01	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	290	1	2055	2	Y	5	9	1			29
							6	9									
02	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	254	1	1748	2	Y	-0-					29
*03	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	158	1	2095	2	Y	-0-	21	1			8
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	215	1	2104	2	Y	-0-					8

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	226	1	2040	2	Y	11					19
							12	9									
12	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	249	1	2086	2	Y	25	37	1			7
							28	9									
01	2449	X	2202	-0-	-247	-0-	271	1	1919	2	Y	11	3	1			15
							12	9									
02	2128	N	1901	-0-	-227	-0-	241	1	1659	2	Y	1					16
							1	9									
*03	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	153	1	2021	2	Y	6	6	1			16
							7	9									
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	215	1	2102	2	Y	22					38
							24	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
11	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	19	1	1285	2	Y	4					4
							4	9									
12	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	21	1	1325	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
01	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	17	1	1036	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1428	X	983	-0-	-445	-0-	15	1	962	2	Y	5					5
							6	9									
*03	1395	X	1270	-0-	-125	-0-	12	1	1245	2	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
04	1320	X	1102	-0-	-218	-0-	15	1	1072	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1252	-0-	-698	-0-	18	1	1230	2	Y	4					4
							4	9									
12	2015	X	1548	-0-	-467	-0-	24	1	1507	2	Y	15	19	1			-0-
							17	9									
01	2015	X	1269	-0-	-746	-0-	21	1	1229	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1540	X	1225	-0-	-315	-0-	19	1	1199	2	Y	6					6
							7	9									
*03	1581	X	1544	-0-	-37	-0-	15	1	1514	2	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
04	1500	X	1441	-0-	-59	-0-	20	1	1402	2	Y	17	17	1			-0-
							19	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
11	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	206	1	1855	2	Y	7					7
							8	9									
12	2325	X	2019	-0-	-306	-0-	213	1	1788	2	Y	16					23
							18	9									
01	2325	X	2027	-0-	-298	-0-	247	1	1744	2	Y	33	56	1			-0-
							36	9									
02	1960	X	1651	-0-	-309	-0-	210	1	1440	2	Y	1					1
							1	9									
*03	2139	X	1945	-0-	-194	-0-	134	1	1778	2	Y	30	24	1			7
							33	9									
04	2070	X	1871	-0-	-199	-0-	173	1	1688	2	Y	10					17
							11	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1539	-0-	-141	-0-	154	1	1385	2	Y	-0-					1
12	1736	X	1451	-0-	-285	-0-	155	1	1296	2	Y	-0-					1
01	1736	X	1356	-0-	-380	-0-	167	1	1185	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	1428	N	1218	-0-	-210	-0-	155	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*03	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	94	1	1247	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	120	1	1171	2	Y	-0-					-0-

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	635	-0-	-235	-0-	62	1	560	2	Y	12					50
							13	9									
12	899	X	644	-0-	-255	-0-	67	1	567	2	Y	9					59
							10	9									
01	899	X	514	-0-	-385	-0-	60	1	429	2	Y	23	55	1			27
							25	9									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					27
*03	775	X	301	-0-	-474	-0-	16	1	206	2	Y	72	51	1			48
							79	9									
*04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	123	1	1201	2	Y	41	55	1			34
							45	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1723	-0-	-887	-0-	110	1	1613	2	N	-0-					31
12	2480	X	1764	-0-	-716	-0-	131	1	1633	2	N	-0-					31
01	2356	X	557	-0-	-1799	-0-	48	1	509	2	N	-0-					31
02	2800	N	2970	-0-	170	170	79	1	2862	2	N	26	52	1			5
							29	9									
*03	3100	N	3183	-0-	83	253	49	1	3134	2	N	-0-	1	1			4
*04	3000	N	2926	-0-	-74	179	66	1	2860	2	N	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1537	-0-	-143	-0-	152	1	1372	2	Y	12					19
							13	9									
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	176	1	1471	2	Y	29	44	1			4
							32	9									
01	1674	X	1530	-0-	-144	-0-	188	1	1329	2	Y	12	5	1			11
							13	9									
02	1428	N	1321	-0-	-107	-0-	167	1	1153	2	Y	1					12
							1	9									
*03	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	95	1	1262	2	Y	7	5	1			14
							8	9									
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	138	1	1351	2	Y	25					39
							28	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					1
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					1
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	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

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					2
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					2
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					2
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					2
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					2
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	29	1	1781	2	Y	-0-	3	1			18
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	30	1	1731	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	31	1	1674	2	Y	-0-	10	1			8
02	1932	X	1637	-0-	-295	-0-	27	1	1610	2	Y	-0-	3	1			5
*03	2139	X	1780	-0-	-359	-0-	19	1	1761	2	Y	-0-	2	1			3
04	1800	X	1275	-0-	-525	-0-	20	1	1254	2	Y	-0-					3

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

11	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	103	1	934	2	Y	9					26
							10	9									
12	1209	N	843	-0-	-366	-0-	89	1	747	2	Y	6					32
							7	9									
01	1271	N	635	-0-	-636	-0-	77	1	547	2	Y	10	40	1			2
							11	9									
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					2
*03	1271	X	1265	-0-	-6	-0-	85	1	1125	2	Y	50	39	1			13
							55	9									
04	1050	X	1013	-0-	-37	-0-	91	1	891	2	Y	28	25	1			16
							31	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2808	-0-	-282	-0-	40	1	2757	2	Y	10					10
							11	9									
12	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	45	1	2850	2	Y	58	68	1			-0-
							64	9									
01	3069	X	2214	-0-	-855	-0-	37	1	2136	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	2716	X	2107	-0-	-609	-0-	31	1	2062	2	Y	13					13
							14	9									
*03	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	27	1	2811	2	Y	29	42	1			-0-
							32	9									
04	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	37	1	2554	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	2540	-0-	-4840	-0-	250	1	2255	2	Y	32	54	1			124
							35	9									
12	6634	X	2501	-0-	-4133	-0-	262	1	2189	2	Y	45					169
							50	9									
01	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	309	1	2188	2	Y	-0-	71	1			98
02	2520	X	2113	-0-	-407	-0-	268	1	1845	2	Y	-0-					98
*03	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	169	1	2231	2	Y	69	94	1			73
							76	9									
04	2550	X	2277	-0-	-273	-0-	201	1	1966	2	Y	100					173
							110	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	84	1	754	2	Y	6					42
							7	9									
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	98	1	818	2	Y	13	11	1			44
							14	9									
01	899	N	636	-0-	-263	-0-	78	1	551	2	Y	6	3	1			47
							7	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					47
*03	806	N	677	-0-	-129	-0-	47	1	627	2	Y	3	13	1			37
							3	9									
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	88	1	856	2	Y	11					48
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	505	-0-	-635	-0-	8	1	491	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	992	X	682	-0-	-310	-0-	11	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	293	-0-	-699	-0-	5	1	286	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
*03	682	N	162	-0-	-520	-0-	2	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	26	1	228	2	Y	-0-					139
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	2	Y	-0-					139
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	31	1	217	2	Y	-0-					139
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	Y	-0-					139
*03	248	N	229	-0-	-19	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					139
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					139

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	215	1	1937	2	N	-0-					68
12	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	226	1	1889	2	N	-0-					68
01	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	265	1	1879	2	N	-0-	5	1			63
02	2016	N	1897	-0-	-119	-0-	241	1	1656	2	N	-0-					63
*03	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	137	1	1811	2	N	-0-	46	1			17
04	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	183	1	1790	2	N	-0-					17

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	121	1	1097	2	Y	10					54
							11	9									
12	1302	X	1109	-0-	-193	-0-	117	1	984	2	Y	7					61
							8	9									
01	1364	X	1004	-0-	-360	-0-	122	1	862	2	Y	18	47	1			32
							20	9									
02	1232	X	947	-0-	-285	-0-	120	1	827	2	Y	-0-					32
*03	1364	X	1069	-0-	-295	-0-	71	1	937	2	Y	56	42	1			46
							62	9									
04	1230	X	1028	-0-	-202	-0-	92	1	900	2	Y	32	48	1			30
							35	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	617	-0-	-673	-0-	10	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	441	-0-	-892	-0-	7	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	278	-0-	-1055	-0-	5	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
*03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	166	1	1501	2	N	27					156
							30	9									
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	184	1	1536	2	N	128	166	1			118
							141	9									
01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	207	1	1471	2	N	-0-	9	1			109
02	1540	N	1427	-0-	-113	-0-	181	1	1246	2	N	-0-					109
*03	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	112	1	1484	2	N	-0-	2	1			107
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	147	1	1437	2	N	-0-					107

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2253	-0-	-237	-0-	32	1	2214	2	Y	6					6
							7	9									
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	42	1	2663	2	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
01	2573	X	1967	-0-	-606	-0-	33	1	1909	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	2268	X	1704	-0-	-564	-0-	26	1	1669	2	Y	8					8
							9	9									
*03	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	22	1	2208	2	Y	18	26	1			-0-
							20	9									
04	2640	X	1969	-0-	-671	-0-	27	1	1917	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	33	1	119	2	N	-0-					166
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	43	1	189	2	N	-0-					166
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	55	1	169	2	N	-0-					166
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	2	N	-0-					166
*03	217	N	135	-0-	-82	-0-	17	1	118	2	N	-0-					166
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	20	1	123	2	N	-0-					166

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	759	-0-	-171	-0-	74	1	671	2	Y	13					221
							14	9									
12	961	X	856	-0-	-105	-0-	85	1	716	2	Y	50	67	1			204
							55	9									
01	1209	X	679	-0-	-530	-0-	84	1	595	2	Y	-0-	2	1			202
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					202
*03	1209	X	583	-0-	-626	-0-	41	1	542	2	Y	-0-	1	1			201
04	840	X	166	-0-	-674	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					201

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					9
12	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			Y	-0-					9
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	Y	37	46	1			-0-
							41	9									
02	196	X	10	-0-	-186	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*03	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	105	-0-	-165	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	949	-0-	-671	-0-	15	1	934	2	Y	-0-					1
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	27	1	1552	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
01	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	23	1	1211	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	20	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*03	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	12	1	1120	2	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
04	1200	N	713	-0-	-487	-0-	11	1	702	2	Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1919	-0-	-451	-0-	44	1	1875	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1944	-0-	-505	-0-	54	1	1890	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1930	-0-	-519	-0-	59	1	1829	2	Y	38	37	1			1
							42	9									
02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	49	1	1628	2	Y	35	36	1			-0-
							39	9									
*03	1891	X	1569	-0-	-322	-0-	24	1	1529	2	Y	15	2	1			13
							17	9									
04	1830	N	1220	-0-	-610	-0-	27	1	1186	2	Y	5	1	1			17
							6	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	718	-0-	-602	-0-	11	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	751	-0-	-613	-0-	13	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	930	X	566	-0-	-364	-0-	11	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
*03	744	X	47	-0-	-697	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1244	-0-	-976	-0-	19	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	586	-0-	-1708	-0-	10	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	591	-0-	-1610	-0-	11	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	85	85	1			-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	14	1	1259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	30	1	1832	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					8
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					8
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					8
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

11	360	N	334	-0-	-26	-0-	21	1	313	2	N	-0-					9
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	16	1	199	2	N	-0-					9
01	403	N	243	-0-	-160	-0-	21	1	222	2	N	-0-					9
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	5	10	1			4
*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			3
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					3

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

11	1020	X	491	-0-	-529	-0-	8	1	483	2	Y	-0-					1
12	744	X	585	-0-	-159	-0-	10	1	575	2	Y	-0-					1
01	992	X	412	-0-	-580	-0-	8	1	404	2	Y	-0-					1
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	76	76	1			-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	5	1	42	2	Y	1					7
							1	9									
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	X	359	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	Y	2					6
							2	9									
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	2					8
							2	9									
01	372	X	128	-0-	-244	-0-	15	1	109	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					2
*03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	13	9	1			6
*04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	36	1	355	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	411	1	3703	2	Y	15					59
							17	9									
12	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	431	1	3611	2	Y	15					74
							17	9									
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	515	1	3648	2	Y	24	98	1			-0-
							26	9									
02	3864	X	3585	-0-	-279	-0-	455	1	3127	2	Y	3					3
							3	9									
*03	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	288	1	3814	2	Y	97	88	1			12
							107	9									
04	4140	X	4057	-0-	-83	-0-	377	1	3680	2	Y	-0-					12

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		317	-0-	317	317	22	1	288	2	Y	6					6
							7	9									
*04	819	X	502	-0-	-317	-0-	45	1	439	2	Y	16	14	1			8
							18	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	572	-0-	-28	-0-	57	1	513	2	Y	2					2
							2	9									
12	620	X	582	-0-	-38	-0-	62	1	518	2	Y	2					4
							2	9									
01	744	X	557	-0-	-187	-0-	67	1	479	2	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
02	672	X	1	-0-	-671	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	744	X	515	-0-	-229	-0-	35	1	466	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
*04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	58	1	570	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1530	-0-	-1620	-0-	24	1	1506	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	50	1	2897	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2511	-0-	-620	-0-	44	1	2334	2	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	34	1	1972	2	Y	-0-					-0-
*03	2945	X	856	-0-	-2089	-0-	9	1	846	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2850	X	589	-0-	-2261	-0-	9	1	579	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	1					2
							1	9									
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	18	1	134	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	217	N	147	-0-	-70	-0-	10	1	134	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	Y	1					2
							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
11	1980	X	1672	-0-	-308	-0-	26	1	1646	2	Y	-0-					14
12	2046	X	1690	-0-	-356	-0-	29	1	1661	2	Y	-0-					14
01	1984	X	1593	-0-	-391	-0-	30	1	1563	2	Y	-0-					14
02	1568	N	1260	-0-	-308	-0-	20	1	1200	2	Y	36	50	1			-0-
							40	9									
*03	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	16	1	1457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	22	1	1385	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	19	1	1181	2	Y	162	182	1			-0-
							178	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	21	1	1225	2	Y	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1170	-0-	-118	-0-	19	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*03	1426	X	1356	-0-	-70	-0-	15	1	1340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	23	1	1442	2	Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1460	-0-	-610	-0-	144	1	1299	2	Y	15					107
							17	9									
12	2139	X	1665	-0-	-474	-0-	170	1	1429	2	Y	60	99	1			68
							66	9									
01	2015	X	336	-0-	-1679	-0-	41	1	295	2	Y	-0-	1	1			67
02	1064	N	277	-0-	-787	-0-	35	1	242	2	Y	-0-					67
*03	1178	N	351	-0-	-827	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					67
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	Y	-0-					67

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	2396	-0-	-3064	-0-	38	1	2358	2	Y	-0-	6	1			34
12	5239	X	2634	-0-	-2605	-0-	45	1	2589	2	Y	-0-	24	1			10
01	3844	X	2592	-0-	-1252	-0-	48	1	2535	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
02	2492	X	2371	-0-	-121	-0-	40	1	2331	2	Y	-0-	8	1			-0-
*03	2759	X	678	-0-	-2081	-0-	7	1	671	2	Y	-0-					-0-
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	53	1	3269	2	Y	-0-					-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					9
12	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	19	1	1094	2	Y	-0-	4	1			5
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	78	1	4182	2	Y	-0-					5
02	T. A.		4527	-0-	4527	4527	75	1	4452	2	Y	-0-	5	1			-0-
*03	T. A.		4254	-0-	4254	8781	46	1	4204	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	T. A.		3662	-0-	3662	12443	58	1	3604	2	Y	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	N	5					18
							6	9									
12	265	X	265	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	15					33
							17	9									
01	775	X	437	-0-	-338	-0-	53	1	371	2	N	12	11	1			34
							13	9									
02	420	N	250	-0-	-170	-0-	31	1	211	2	N	7					41
							8	9									
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	8					49
							9	9									
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	24	1	233	2	N	3					52
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		447	-0-	447	1218	44	1	396	2	Y	6					80
							7	9									
12	T. A.		782	-0-	782	2000	83	1	692	2	Y	6					86
							7	9									
01	T. A.		705	-0-	705	2705	87	1	615	2	Y	3	6	1			83
							3	9									
02	3554	X	849	-0-	-2705	-0-	108	1	740	2	Y	1					84
							1	9									
*03	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	87	1	1144	2	Y	7	1	1			90
							8	9									
*04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	122	1	1190	2	Y	127					217
							140	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1976	-0-	-784	-0-	46	1	1930	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2244	-0-	-608	-0-	62	1	2149	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	76	1	2320	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	66	1	2181	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	34	1	2174	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	44	1	1915	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	315	1	2833	2	Y	14					93
							15	9									
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	357	1	2980	2	Y	14					107
							15	9									
01	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	374	1	2650	2	Y	3	76	1			34
							3	9									
02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	346	1	2388	2	Y	3					37
							3	9									
*03	3193	X	2925	-0-	-268	-0-	199	1	2628	2	Y	89	49	1			77
							98	9									
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	300	1	2933	2	Y	-0-					77

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	554	-0-	-1996	-0-	9	1	545	2	Y	-0-					21
12	2387	X	911	-0-	-1476	-0-	16	1	895	2	Y	-0-					21
01	2387	X	2223	-0-	-164	-0-	42	1	2181	2	Y	-0-	18	1			3
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	35	1	2082	2	Y	69	72	1			-0-
							76	9									
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	21	1	1896	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	19	1	1152	2	Y	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	617	-0-	-1783	-0-	60	1	543	2	Y	13					105
							14	9									
12	1054	X	627	-0-	-427	-0-	65	1	548	2	Y	13					118
							14	9									
01	1054	X	384	-0-	-670	-0-	48	1	336	2	Y	-0-	64	1			54
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	3					57
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	116	1	1528	2	Y	84	45	1			96
							92	9									
*04	3000	N	3152	-0-	152	152	293	1	2859	2	Y	-0-					96

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2262	-0-	-408	-0-	36	1	2226	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2376	-0-	-321	-0-	40	1	2336	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	43	1	2253	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3753	-0-	953	953	63	1	3690	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3563	-0-	463	1416	37	1	3386	2	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
*04	3000	N	2921	-0-	-79	1337	46	1	2874	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2271	-0-	-669	-0-	226	1	2035	2	Y	9					9
							10	9									
12	3038	X	2508	-0-	-530	-0-	266	1	2220	2	Y	20					29
							22	9									
01	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	313	1	2223	2	Y	40	67	1			2
							44	9									
02	2716	X	1958	-0-	-758	-0-	248	1	1708	2	Y	2					4
							2	9									
*03	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	169	1	2241	2	Y	39	33	1			10
							43	9									
04	2490	X	2360	-0-	-130	-0-	218	1	2129	2	Y	12					22
							13	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	204	-0-	-156	-0-	13	1	191	2	N	-0-					24
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					24
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					24
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	20	41	1			3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	82	1	290	2	N	-0-					1
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	67	1	292	2	N	-0-					1
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	285	2	N	-0-					1
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	53	1	181	2	N	-0-					1
*03	372	N	155	-0-	-217	-0-	19	1	136	2	N	-0-					1
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	38	1	235	2	N	-0-					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

11	1874	N	385	-0-	-1489	-0-	9	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	203	-0-	-386	-0-	5	1	180	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	17	17	1			-0-
*03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	6					6
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2					8

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	1			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	19	1			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	34	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	52	1	3224	2	Y	280	155	1			194
							308	9									
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	64	1	3679	2	Y	-0-	193	1			1
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	64	1	3382	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
02	3724	X	2804	-0-	-920	-0-	47	1	2757	2	Y	-0-					-0-
*03	4092	X	2538	-0-	-1554	-0-	28	1	2509	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3630	X	3013	-0-	-617	-0-	48	1	2965	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	653	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
01	682	N	410	-0-	-272	-0-	13	1	387	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	16	16	1			-0-
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	6	6	1			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5	5	1			-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2086	-0-	-944	-0-	33	1	2053	2	Y	-0-	3	1			29
12	3069	X	1728	-0-	-1341	-0-	30	1	1698	2	Y	-0-					29
01	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	40	1	2117	2	Y	-0-					29
02	T. A.		1922	-0-	1922	1922	30	1	1793	2	Y	90	119	1			-0-
							99	9									
*03	T. A.		1920	-0-	1920	3842	21	1	1897	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	T. A.		1911	-0-	1911	5753	30	1	1880	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	38	1	1613	2	Y	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	48	1	1646	2	Y	9	2	1			7
							10	9									
01	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	52	1	1613	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1540	N	1391	-0-	-149	-0-	41	1	1343	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	21	1	1341	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1620	N	1346	-0-	-274	-0-	30	1	1310	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	N	-0-					10
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	-0-					10
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	46	1	492	2	N	-0-					10
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	789	2	N	5	10	1			5
							6	9									
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	12	1	797	2	N	-0-	1	1			4
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	17	1	735	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
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					15
12	465	N	245	-0-	-220	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					15
01	496	N	261	-0-	-235	-0-	22	1	239	2	Y	-0-	5	1			10
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	385	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
11	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	22	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	44	1	2744	2	N	-0-					-0-
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	46	1	2687	2	N	112	112	1			-0-
							123	9									
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	32	1	2105	2	N	-0-					-0-
*03	2542	N	2101	-0-	-441	-0-	20	1	2080	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2088	-0-	-372	-0-	30	1	2058	2	N	-0-					-0-

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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	92	1			62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	92	1			55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	94	1			69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	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
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1527	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	48	1	1682	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	53	1	1642	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	33	1	1090	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	22	1	1393	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28	1	1223	2	N	8	8	1			-0-
							9	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
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	72	1	3059	2	Y	-0-					3
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	82	1	2850	2	Y	-0-					3
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	91	1	2793	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	76	1	2516	2	Y	-0-					-0-
*03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	38	1	2462	2	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
*04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	54	1	2347	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	3	1	128	2	N	7	4	1			13
							8	9									
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	N	-0-	3	1			10
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	87	2	N	5	7	1			8
							6	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	4	12	1			-0-
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3	3	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3	3	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2563	-0-	-407	-0-	58	1	2459	2	N	42	27	1			33
							46	9									
12	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	61	1	2114	2	N	27	22	1			38
							30	9									
01	3038	X	2181	-0-	-857	-0-	68	1	2080	2	N	30	22	1			46
							33	9									
02	2744	X	1673	-0-	-1071	-0-	48	1	1599	2	N	24	70	1			-0-
							26	9									
*03	3038	X	827	-0-	-2211	-0-	12	1	793	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	2869	2	N	18	18	1			-0-
							20	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12	12	1			1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	9	1			-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	5	5	1			-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	2030	-0-	-2710	-0-	43	1	1864	2	N	112	71	1			72
							123	9									
12	4898	X	3137	-0-	-1761	-0-	86	1	3021	2	N	27	56	1			43
							30	9									
01	4898	X	4206	-0-	-692	-0-	130	1	3988	2	N	80	56	1			67
							88	9									
02	4424	X	3281	-0-	-1143	-0-	94	1	3115	2	N	65	132	1			-0-
							72	9									
*03	4898	X	4092	-0-	-806	-0-	62	1	3974	2	N	51	50	1			1
							56	9									
04	4080	X	3597	-0-	-483	-0-	80	1	3462	2	N	50	51	1			-0-
							55	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	92	1			31
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	91	92	1			30
01	589	N	187	-0-	-402	-0-	2	1	58	2	Y	115	90	1			55
							127	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5541	-0-	-159	-0-	127	1	5381	2	N	30	71	1			36
							33	9									
12	5890	X	5506	-0-	-384	-0-	152	1	5310	2	N	40	56	1			20
							44	9									
01	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	170	1	5217	2	N	95	56	1			59
							105	9									
02	5320	X	4932	-0-	-388	-0-	143	1	4734	2	N	50	109	1			-0-
							55	9									
*03	5890	X	4768	-0-	-1122	-0-	72	1	4629	2	N	61	60	1			1
							67	9									
04	5550	X	4510	-0-	-1040	-0-	100	1	4344	2	N	60	61	1			-0-
							66	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	7	1			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	217	-0-	-503	-0-	4 62	1 9	151	2	N	56	39	1			54
12	403	N	186	-0-	-217	-0-	4 36	1 9	146	2	N	33	31	1			56
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	40	31	1			65
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	33	98	1			-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	26	26	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1663	-0-	-257	-0-	38	1	1625	2	Y	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	46	1	1615	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1580	-0-	-528	-0-	50	1	1530	2	Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	Y	-0-					-0-
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	25 33	1 9	1616	2	Y	30	30	1			-0-
04	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	30	1	1289	2	Y	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-					56
04	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					7
12	3503	X	2359	-0-	-1144	-0-	2359	2			N	-0-					7
01	3503	X	1767	-0-	-1736	-0-	1767	2			N	-0-					7
02	3164	X	1490	-0-	-1674	-0-	1490	2			N	-0-					7
*03	2883	X	1071	-0-	-1812	-0-	1071	2			N	-0-	1	1			6
04	2280	X	1663	-0-	-617	-0-	1663	2			N	-0-					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	118	1	5001	2	Y	-0-					90
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	138	1	4823	2	Y	-0-					90
01	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	148	1	4542	2	Y	31	98	1			23
							34	9									
02	4368	X	4229	-0-	-139	-0-	124	1	4105	2	Y	-0-					23
*03	4836	X	3549	-0-	-1287	-0-	54	1	3494	2	Y	-0-	4	1			19
04	4680	X	4315	-0-	-365	-0-	97	1	4197	2	Y	19					38
							21	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	181	1	2644	2	Y	-0-	18	1			1
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	234	1	2913	2	Y	-0-					1
01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	160	1	1690	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3276	X	202	-0-	-3074	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
*03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	85	1	5448	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	122	1	5294	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

11	2460	X	2203	-0-	-257	-0-	141	1	2062	2	N	-0-					36
12	2542	X	2183	-0-	-359	-0-	163	1	2020	2	N	-0-					36
01	2542	X	903	-0-	-1639	-0-	78	1	825	2	N	-0-					36
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	28	56	1			8
*03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	2	1			6
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	1	1			5

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	126	-0-	-24	-0-	12	1	112	2	Y	2					5
							2	9									
12	155	X	72	-0-	-83	-0-	8	1	63	2	Y	1					6
							1	9									
01	217	X	159	-0-	-58	-0-	20	1	135	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-	27	1			9
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	110	85	1			34
							121	9									
01	806	N	280	-0-	-526	-0-	2	1	114	2	N	149	177	1			6
							164	9									
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	188	83	1			111
*03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	18	1	1839	2	N	165	173	1			103
							182	9									
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	2	1	146	2	N	96					199
							106	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	563	-0-	-97	-0-	56	1	506	2	Y	1					22
							1	9									
12	682	X	671	-0-	-11	-0-	71	1	600	2	Y	-0-					22
01	868	X	434	-0-	-434	-0-	54	1	380	2	Y	-0-					22
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	558	2	Y	-0-					22
*03	682	N	610	-0-	-72	-0-	43	1	566	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	Y	15					37
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	2	N	-0-					26
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	12	1	704	2	N	-0-	1	1			25
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	N	97	48	1			74
							107	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	979	2	N	-0-	1	1			73
*03	496	N	332	-0-	-164	-0-	3	1	329	2	N	-0-	2	1			71
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	7	1	469	2	N	-0-					71

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	123	1	1113	2	Y	4					35
							4	9									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	130	1	1085	2	Y	9					44
							10	9									
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	148	1	1044	2	Y	13	14	1			43
							14	9									
02	1148	N	1015	-0-	-133	-0-	128	1	886	2	Y	1					44
							1	9									
*03	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	79	1	1046	2	Y	17	47	1			14
							19	9									
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	122	1	1190	2	Y	5					19
							6	9									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	77	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	1357	-0-	-2903	-0-	30	1	1275	2	N	47	45	1			5
							52	9									
12	4402	X	1464	-0-	-2938	-0-	39	1	1349	2	N	69	33	1			41
							76	9									
01	2480	X	1290	-0-	-1190	-0-	41	1	1249	2	N	-0-	41	1			-0-
02	2240	X	1186	-0-	-1054	-0-	33	1	1085	2	N	62	62	1			-0-
							68	9									
*03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	32	1	2076	2	N	48	48	1			-0-
							53	9									
*04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	49	1	2128	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	109	-0-	-581	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		284	-0-	284	284	6	1	278	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	38	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		289	-0-	289	289	7	1	282	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
11	450	X	225	-0-	-225	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	75	1	2617	2	Y	58	30	1			28
							64	9									
01	837	N	246	-0-	-591	-0-	7	1	228	2	Y	10	36	1			2
							11	9									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	32	34	1			-0-
*03	2759	X	2165	-0-	-594	-0-	33	1	2097	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	90	1	3880	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	873	-0-	-1977	-0-	20	1	853	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	691	-0-	-2254	-0-	19	1	672	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	897	-0-	-2048	-0-	28	1	869	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1420	-0-	-344	-0-	37	1	1228	2	N	141	141	1			-0-
							155	9									
*03	1891	X	1855	-0-	-36	-0-	28	1	1825	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	42	1	1804	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	25	1	1679	2	Y	5					7
							6	9									
12	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	28	1	1722	2	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
01	1736	X	1307	-0-	-429	-0-	22	1	1263	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1596	N	1353	-0-	-243	-0-	20	1	1325	2	Y	7					7
							8	9									
*03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	17	1	1793	2	Y	16	23	1			-0-
							18	9									
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	24	1	1664	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3703	-0-	-587	-0-	85	1	3618	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3516	-0-	-917	-0-	98	1	3418	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3412	-0-	-1021	-0-	107	1	3296	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	3220	X	2890	-0-	-330	-0-	85	1	2805	2	Y	-0-					-0-
*03	3565	X	1787	-0-	-1778	-0-	27	1	1759	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	74	1	3214	2	Y	5					5
							6	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
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	368	1	1297	2	N	-0-					282
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	390	1	1701	2	N	-0-					282
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	477	1	1466	2	N	-0-					282
02	1568	N	1140	-0-	-428	-0-	256	1	884	2	N	-0-					282
*03	1736	N	1105	-0-	-631	-0-	136	1	969	2	N	-0-					282
04	1680	N	1194	-0-	-486	-0-	165	1	1029	2	N	-0-					282

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	975	-0-	-105	-0-	23	1	952	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	1002	-0-	-114	-0-	28	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	886	-0-	-602	-0-	28	1	844	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	20	20	1			-0-
*03	1488	X	640	-0-	-848	-0-	10	1	624	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
04	990	X	559	-0-	-431	-0-	13	1	544	2	Y	2					6
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3396	-0-	-1494	-0-	78	1	3318	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	2789	-0-	-2140	-0-	78	1	2711	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4069	-0-	-860	-0-	127	1	3914	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	123	1	4059	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	60	1	3840	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
*04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	83	1	3577	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	90	1	3869	2	Y	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	108	1	3763	2	Y	-0-					-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	114	1	3495	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	3612	X	3102	-0-	-510	-0-	91	1	2985	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	3999	X	2946	-0-	-1053	-0-	45	1	2891	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
04	3870	X	2846	-0-	-1024	-0-	64	1	2779	2	Y	3	1	1			7
							3	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	121	1	1768	2	N	-0-					-0-
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	196	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	2125	-0-	-169	-0-	184	1	1941	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3118	-0-	318	318	83	1	3026	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	3100	N	3396	-0-	296	614	52	1	3344	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3674	-0-	674	1288	83	1	3591	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	1539	-0-	-2361	-0-	35	1	1504	2	Y	-0-					64
12	4030	X	1927	-0-	-2103	-0-	53	1	1874	2	Y	-0-					64
01	4030	X	1833	-0-	-2197	-0-	57	1	1752	2	Y	22	75	1			11
							24	9									
02	2548	X	1475	-0-	-1073	-0-	43	1	1432	2	Y	-0-					11
*03	2232	X	1548	-0-	-684	-0-	24	1	1525	2	Y	-0-	2	1			9
04	1860	X	1234	-0-	-626	-0-	28	1	1193	2	Y	13					22
							14	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
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					457
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	-0-					457
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					457
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					457

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	27	1	1163	2	N	-0-	4	1			1
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	32	1	1139	2	N	-0-					1
01	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	35	1	1082	2	N	-0-	1	1			-0-
02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	30	1	998	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									
*03	1178	N	778	-0-	-400	-0-	12	1	765	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	24	1	1047	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

11	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	6	6	1			-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

11	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	90	1	1310	2	Y	-0-	13	1			-0-
12	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	78	1	975	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	123	1	1295	2	Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	49	1	1805	2	Y	-0-					-0-
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	32	1	2052	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	45	1	1963	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	10	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1791	-0-	-339	-0-	41	1	1750	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1991	-0-	-179	-0-	56	1	1935	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2094	-0-	-76	-0-	66	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	54	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*03	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	26	1	1670	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	43	1	1859	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	2256	-0-	-4164	-0-	52	1	2204	2	Y	-0-					-0-
12	6634	X	4568	-0-	-2066	-0-	125	1	4358	2	Y	77	50	1			27
							85	9									
01	6634	X	3419	-0-	-3215	-0-	107	1	3280	2	Y	29	56	1			-0-
							32	9									
02	3864	X	2954	-0-	-910	-0-	85	1	2807	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*03	4278	X	3852	-0-	-426	-0-	58	1	3747	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	4140	X	3131	-0-	-1009	-0-	70	1	3015	2	Y	43	43	1			-0-
							47	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
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	82	1	736	2	N	-0-					133
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	2	N	-0-					133
01	775	N	612	-0-	-163	-0-	76	1	536	2	N	-0-					133
02	756	N	551	-0-	-205	-0-	70	1	481	2	N	-0-					133
*03	806	N	660	-0-	-146	-0-	46	1	614	2	N	-0-	1	1			132
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	79	1	768	2	N	-0-					132

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
11	450	X	417	-0-	-33	-0-	42	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
12	604	X	604	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	Y	3					4
							3	9									
01	589	X	229	-0-	-360	-0-	28	1	195	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
02	532	X	30	-0-	-502	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
*03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	570	X	505	-0-	-65	-0-	47	1	458	2	Y	1					2
							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
11	4740	X	3546	-0-	-1194	-0-	81	1	3465	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4125	-0-	-773	-0-	112	1	3919	2	Y	85	50	1			35
							94	9									
01	4557	X	3896	-0-	-661	-0-	122	1	3751	2	Y	21	56	1			-0-
							23	9									
02	3304	X	3231	-0-	-73	-0-	93	1	3068	2	Y	64	60	1			4
							70	9									
*03	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	50	1	3186	2	Y	60	64	1			-0-
							66	9									
04	3540	X	3027	-0-	-513	-0-	67	1	2908	2	Y	47	47	1			-0-
							52	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
11	3270	X	2675	-0-	-595	-0-	61	1	2614	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	1479	-0-	-1900	-0-	41	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2225	-0-	-1154	-0-	70	1	2129	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	69	1	2283	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	49	1	3170	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
04	2670	X	1393	-0-	-1277	-0-	31	1	1359	2	Y	3	1	1			7
							3	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
11	5460	X	4164	-0-	-1296	-0-	95	1	4069	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4789	-0-	-853	-0-	134	1	4655	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	156	1	4785	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	3892	X	3240	-0-	-652	-0-	94	1	3109	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*03	4774	X	4108	-0-	-666	-0-	63	1	4031	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
04	4830	X	3838	-0-	-992	-0-	87	1	3746	2	Y	5	2	1			11
							6	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
11	1320	X	525	-0-	-795	-0-	12	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	1023	X	534	-0-	-489	-0-	14	1	488	2	Y	29	12	1			17
							32	9									
01	899	X	586	-0-	-313	-0-	18	1	567	2	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	17	17	1			-0-
*03	775	X	627	-0-	-148	-0-	9	1	598	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	17	1	746	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	526	X	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	138	-0-	-265	-0-	4	1	108	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	24	24	1			-0-
*03	527	X	282	-0-	-245	-0-	4	1	267	2	Y	10					10
							11	9									
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	4					14

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5981	-0-	-679	-0-	383	1	5598	2	N	-0-					6
12	6820	X	6149	-0-	-671	-0-	458	1	5691	2	N	-0-					6
01	7130	X	2995	-0-	-4135	-0-	260	1	2735	2	N	-0-	5	1			1
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	247	1	8932	2	N	96	22	1			75
							106	9									
*03	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	163	1	10464	2	N	-0-	17	1			58
*04	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	217	1	9381	2	N	-0-	7	1			51

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3199	-0-	-71	-0-	73	1	3126	2	Y	-0-					1
12	3379	X	3123	-0-	-256	-0-	87	1	3036	2	Y	-0-					1
01	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	98	1	3008	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	82	1	2714	2	Y	-0-					-0-
*03	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	42	1	2708	2	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	60	1	2583	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	2	1	55	2	N	-0-	3	1			1
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					1
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	N	-0-	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	6	6	1			-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	153	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
11	14910	X	13338	-0-	-1572	-0-	297	1	12614	2	N	388	388	1			-0-
							427	9									
12	15407	X	13449	-0-	-1958	-0-	366	1	12747	2	N	305	305	1			-0-
							336	9									
01	15407	X	13072	-0-	-2335	-0-	400	1	12285	2	N	352	352	1			-0-
							387	9									
02	13916	X	11711	-0-	-2205	-0-	338	1	11161	2	N	193	193	1			-0-
							212	9									
*03	15407	X	11496	-0-	-3911	-0-	173	1	11156	2	N	152	150	1			2
							167	9									
04	13350	X	11517	-0-	-1833	-0-	257	1	11097	2	N	148	150	1			-0-
							163	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	169	2	N	4	2	1			2
							4	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	21	1	663	2	N	6	8	1			-0-
							7	9									
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	7	7	1			-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	4	4	1			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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
11	8940	X	8240	-0-	-700	-0-	527	1	7713	2	Y	-0-					-0-
12	8773	X	6676	-0-	-2097	-0-	496	1	6180	2	Y	-0-					-0-
01	9300	X	6773	-0-	-2527	-0-	586	1	6187	2	Y	-0-					-0-
02	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	236	1	8548	2	Y	-0-					-0-
*03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	166	1	10656	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	236	1	10204	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	85140	X	60261	-0-	-24879	-0-	948	1	59272	2	N	37	75	1			35
							41	9									
12	87978	X	59498	-0-	-28480	-0-	1014	1	58250	2	N	213	239	1	9	8	-0-
							234	9									
01	82770	X	51888	-0-	-30882	-0-	956	1	50710	2	N	202	202	1			-0-
							222	9									
02	67508	X	42792	-0-	-24716	-0-	712	1	41946	2	N	122	122	1			-0-
							134	9									
*03	62279	X	16213	-0-	-46066	-0-	177	1	16021	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
04	60270	X	51029	-0-	-9241	-0-	812	1	50195	2	N	20	6	1			14
							22	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
11	30990	X	24814	-0-	-6176	-0-	1578	1	23084	2	N	138	138	1			-0-
							152	9									
12	32023	X	24371	-0-	-7652	-0-	1813	1	22555	2	N	3					3
							3	9									
01	30504	X	23765	-0-	-6739	-0-	2058	1	21707	2	N	-0-	3	1			-0-
02	31138	X	31138	-0-	-0-	-0-	833	1	30185	2	N	109	56	1			53
							120	9									
*03	35182	X	35182	-0-	-0-	-0-	538	1	34599	2	N	41	45	1			49
							45	9									
*04	31028	X	31028	-0-	-0-	-0-	698	1	30162	2	N	153	202	1			-0-
							168	9									

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
11	96810	X	58243	-0-	-38567	-0-	914	1	57130	2	N	181	181	1			-0-
							199	9									
12	90613	X	58130	-0-	-32483	-0-	995	1	57126	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
01	83421	X	52502	-0-	-30919	-0-	971	1	51497	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
02	64736	X	45555	-0-	-19181	-0-	759	1	44738	2	N	53	26	1			27
							58	9									
*03	61473	X	46915	-0-	-14558	-0-	512	1	46385	2	N	15	42	1			-0-
							17	9									
04	58230	X	42981	-0-	-15249	-0-	684	1	42284	2	N	12	5	1			7
							13	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
11	151920	X	101890	-0-	-50030	-0-	1600	1	100061	2	N	208	208	1			-0-
							229	9									
12	134354	X	98500	-0-	-35854	-0-	1682	1	96689	2	N	117	84	1			33
							129	9									
01	120187	X	87895	-0-	-32292	-0-	1622	1	86102	2	N	155	188	1			-0-
							171	9									
02	95088	X	75375	-0-	-19713	-0-	1256	1	74047	2	N	65	22	1			43
							72	9									
*03	105276	X	76663	-0-	-28613	-0-	837	1	75782	2	N	40	68	1			15
							44	9									
04	101880	X	66360	-0-	-35520	-0-	1056	1	65261	2	N	40	8	1			47
							44	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	135450	X	95061	-0-	-40389	-0-	1491	1	93267	2	N	275	211	1			65
							303	9									
12	118079	X	91195	-0-	-26884	-0-	1553	1	89258	2	N	349	414	1			-0-
							384	9									
01	109864	X	89404	-0-	-20460	-0-	1641	1	87091	2	N	611	611	1			-0-
							672	9									
02	91280	X	78763	-0-	-12517	-0-	1310	1	77202	2	N	228	217	1			11
							251	9									
*03	98239	X	80823	-0-	-17416	-0-	878	1	79480	2	N	424	435	1			-0-
							466	9									
04	95070	X	72144	-0-	-22926	-0-	1144	1	70737	2	N	238	186	1			52
							262	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
11	188880	X	96962	-0-	-91918	-0-	1400	1	95559	2	N	3	7	1			-0-
							3	9									
12	166873	X	117590	-0-	-49283	-0-	1827	1	115561	2	N	184	184	1			-0-
							202	9									
01	138911	X	99322	-0-	-39589	-0-	1659	1	97389	2	N	249	249	1			-0-
							274	9									
02	105700	X	84025	-0-	-21675	-0-	1263	1	82708	2	N	49	49	1			-0-
							54	9									
*03	117583	X	87233	-0-	-30350	-0-	838	1	85907	2	N	444	444	1			-0-
							488	9									
04	113790	X	77039	-0-	-36751	-0-	1087	1	75861	2	N	83	9	1			74
							91	9									

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
11	286320	X	133892	-0-	-152428	-0-	1927	1	131458	2	N	461	390	1			71
							507	9									
12	249612	X	121584	-0-	-128028	-0-	1885	1	119211	2	N	444	515	1			-0-
							488	9									
01	216194	X	107703	-0-	-108491	-0-	1797	1	105456	2	N	409	409	1			-0-
							450	9									
02	163800	X	99329	-0-	-64471	-0-	1488	1	97460	2	N	346	226	1			120
							381	9									
*03	159340	X	108672	-0-	-50668	-0-	1046	1	107245	2	N	346	466	1			-0-
							381	9									
04	133890	X	94737	-0-	-39153	-0-	1332	1	92989	2	N	378	378	1			-0-
							416	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
11	103320	X	60050	-0-	-43270	-0-	943	1	58920	2	N	170	176	1	1	8	44
							187	9									
12	94891	X	39277	-0-	-55614	-0-	670	1	38458	2	N	135	179	1			-0-
							149	9									
01	83266	X	45672	-0-	-37594	-0-	841	1	44602	2	N	208	179	1			29
							229	9									
02	65912	X	38350	-0-	-27562	-0-	637	1	37535	2	N	162	175	1			16
							178	9									
*03	67456	X	40480	-0-	-26976	-0-	440	1	39813	2	N	206	222	1			-0-
							227	9									
04	60060	X	37554	-0-	-22506	-0-	595	1	36766	2	N	175	175	1			-0-
							193	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	213660	X	95320	-0-	-118340	-0-	1375	1	93833	2	N	102					302
							112	9									
12	178839	X	86998	-0-	-91841	-0-	1352	1	85518	2	N	116	345	1			73
							128	9									
01	146444	X	90518	-0-	-55926	-0-	1515	1	88914	2	N	81	154	1			-0-
							89	9									
02	109396	X	73974	-0-	-35422	-0-	1111	1	72791	2	N	65	2	8			63
							72	9									
*03	107105	X	77517	-0-	-29588	-0-	748	1	76669	2	N	92	68	1			87
							101	9									
04	95310	X	69114	-0-	-26196	-0-	975	1	68055	2	N	76	163	1			-0-
							84	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
11	183450	X	84437	-0-	-99013	-0-	1216	1	82979	2	N	220	220	1			-0-
							242	9									
12	189565	X	73953	-0-	-115612	-0-	1150	1	72728	2	N	68	68	1			-0-
							75	9									
01	189565	X	69544	-0-	-120021	-0-	1161	1	68134	2	N	226	226	1			-0-
							249	9									
02	98336	X	58274	-0-	-40062	-0-	875	1	57322	2	N	70	27	1	2	8	41
							77	9									
*03	91450	X	60784	-0-	-30666	-0-	585	1	60000	2	N	181	222	1			-0-
							199	9									
04	84450	X	54748	-0-	-29702	-0-	772	1	53899	2	N	70	6	1			64
							77	9									

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
11	396960	X	273431	-0-	-123529	-0-	3943	1	269013	2	N	432	351	1			133
							475	9									
12	410192	X	244243	-0-	-165949	-0-	3794	1	239991	2	N	416	549	1			-0-
							458	9									
01	410192	X	196905	-0-	-213287	-0-	3292	1	193208	2	N	368	368	1			-0-
							405	9									
02	350084	X	166665	-0-	-183419	-0-	2501	1	163825	2	N	308	180	1			128
							339	9									
*03	323733	X	174845	-0-	-148888	-0-	1684	1	172758	2	N	366	494	1			-0-
							403	9									
04	273420	X	156548	-0-	-116872	-0-	2208	1	154109	2	N	210	197	1			13
							231	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
11	101790	X	44528	-0-	-57262	-0-	641	1	43711	2	N	160	285	1			7
							176	9									
12	105183	X	40084	-0-	-65099	-0-	621	1	39264	2	N	181	188	1			-0-
							199	9									
01	105183	X	40923	-0-	-64260	-0-	681	1	39966	2	N	251	203	1			48
							276	9									
02	95004	X	36034	-0-	-58970	-0-	538	1	35233	2	N	239	287	1			-0-
							263	9									
*03	51646	X	35497	-0-	-16149	-0-	342	1	35042	2	N	102	33	1			69
							112	9									
04	44520	X	31662	-0-	-12858	-0-	445	1	31041	2	N	160	4	1			225
							176	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	0		301596	-0-	301596	855869	4348	1	296669	2	N	526	666	1			-0-
							579	9									
12	0		270127	-0-	270127	1125996	4197	1	265454	2	N	433	360	1			73
							476	9									
01	0		234677	-0-	234677	1360673	3924	1	230287	2	N	424	367	1			130
							466	9									
02	1545720	X	185047	-0-	-1360673	-0-	2777	1	181941	2	N	299	353	1	2	8	74
							329	9									
*03	383253	X	170680	-0-	-212573	-0-	1645	1	168751	2	N	258	332	1			-0-
							284	9									
04	370890	X	171046	-0-	-199844	-0-	2413	1	168422	2	N	193	193	1			-0-
							212	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
10	0		103159	-0-	103159	103159	3258	1	99265	2	N	578	189	1	38	8	351
							636	9									
11	0		233771	-0-	233771	336930	5337	1	227185	2	N	1135	1238	1			248
							1249	9									
12	0		196939	-0-	196939	533869	5453	1	190265	2	N	1110	1112	1	7	8	239
							1221	9									
01	0		156968	-0-	156968	690837	4919	1	151016	2	N	939	732	1	12	8	434
							1033	9									
02	0		124008	-0-	124008	814845	3623	1	119694	2	N	628	545	1			517
							691	9									
*03	923807	X	108962	-0-	-814845	-0-	1658	1	106646	2	N	598	850	1			265
							658	9									
04	227400	X	93501	-0-	-133899	-0-	2096	1	90618	2	N	715	778	1			202
							787	9									

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
11	0		196292	-0-	196292	196292	2834	1	193401	2	N	52	6	8			46
							57	9									
12	0		360318	-0-	360318	556610	5607	1	354614	2	N	88	11	8			123
							97	9									
01	0		268364	-0-	268364	824974	4495	1	263808	2	N	55	5	8			173
							61	9									
02	0		193331	-0-	193331	1018305	2907	1	190405	2	N	17	179	1			11
							19	9									
*03	1194207	X	175902	-0-	-1018305	-0-	1697	1	174047	2	N	144	155	1			-0-
							158	9									
04	399420	X	150470	-0-	-248950	-0-	2125	1	148323	2	N	20	17	1			3
							22	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
12	0		22188	-0-	22188	22188	331	1	20938	2	N	835	38	8			797
							919	9									
01	0		109558	-0-	109558	131746	1769	1	103807	2	N	3620	3012	1	10	8	1395
							3982	9									
02	0		83516	-0-	83516	215262	1219	1	79835	2	N	2238	2021	1			1612
							2462	9									
03	0	W	78506	-0-	78506	293768	744	1	76273	2	N	1354	1320	1	3	8	1643
							1489	9									
04	0	W	56611	-0-	56611	350379	785	1	54777	2	N	954	712	1			1885
							1049	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11	9	N	10					107
12	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1526	2	19	9	N	17					124
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1299	2	127	9	N	115	195	1			44
02	1288	N	1176	-0-	-112	-0-	1167	2	9	9	N	8					52
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1490	2	9	9	N	8					60
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					60

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2	9	N	2	2	8			130
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	N	2	2	8			130
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	2	6	9	N	5	5	8			130
02	1708	N	946	-0-	-762	-0-	946	2			N	-0-					130
03	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-					130
04	1170	N	6	-0-	-1164	-0-	6	2			N	-0-					130

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1991	-0-	-919	-0-	1991	2			N	-0-					145
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3016	2	12	9	N	11	1	8			155
01	2759	X	2538	-0-	-221	-0-	2524	2	14	9	N	13	5	8			163
02	2492	X	1990	-0-	-502	-0-	1972	2	18	9	N	16	3	8			176
03	3038	X	1830	-0-	-1208	-0-	1817	2	13	9	N	12	1	8			187
04	2940	X	1252	-0-	-1688	-0-	1241	2	11	9	N	10	10	8			187

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
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	229	1	964	2	N	54	54	1			-0-
							59	9									
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	229	1	136	2	N	54					54
							59	9									
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	229	1	157	2	N	-0-	33	1			21
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	229	1	122	2	N	-0-					21
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	229	1	103	2	N	50	65	1			6
							55	9									
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	229	1	94	2	N	-0-					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
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		65	-0-	65	111	5	1	39	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	150	N	39	-0-	-111	-0-	5	1	30	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	87	1	742	2	Y	42	42	1			37
							46	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	814	2	Y	42	2	8			77
							46	9									
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	87	1	937	2	Y	-0-	33	1			44
02	DLQ G-10		815	-0-	815	815	87	1	728	2	Y	-0-					44
03	DLQ G-10		737	-0-	737	1552	87	1	617	2	Y	30	65	1			9
							33	9									
*04	2350	X	798	-0-	-1552	-0-	87	1	704	2	Y	6	6	8			9
							7	9									

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	317	2	389	9	Y	354					414
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	441	2	389	9	Y	354					768
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-	37	1			731
02	DLQ G-10		394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-					731
*03	DLQ G-10		334	-0-	334	728	334	2			Y	-0-					731
*04	963	N	235	-0-	-728	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	8			731

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		39	-0-	39	69	2	1	26	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
*04	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					1

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-	8	1			7
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	8			7
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	180	2	37	9	Y	34	34	1			7
02	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					7
*03	DLQ G-10		118	-0-	118	258	118	2			Y	-0-					7
*04	320	N	62	-0-	-258	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	8			7

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

11	60	N	33	-0-	-27	-0-	31	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	Y	2					2
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					2
*03	DLQ G-10		26	-0-	26	56	26	2			Y	-0-					2
*04	69	N	13	-0-	-56	-0-	13	2			Y	-0-					2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		39	-0-	39	85	39	2			Y	-0-					-0-
*04	128	N	43	-0-	-85	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		23	-0-	23	50	23	2			Y	-0-					-0-
*04	76	N	26	-0-	-50	-0-	26	2			Y	-0-					-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
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	20	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		13	-0-	13	28	13	2			Y	-0-					-0-
*04	42	N	14	-0-	-28	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

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
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	279	2	44	9	N	40					60
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	277	2	44	9	N	40					100
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					100
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					100
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					100
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					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
11	390	N	243	-0-	-147	-0-	98	1	136	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	98	1	397	2	Y	8					8
							9	9									
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	98	1	457	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
02	DLQ G-10		453	-0-	453	453	98	1	355	2	Y	-0-					8
*03	DLQ G-10		399	-0-	399	852	98	1	301	2	Y	-0-					8
*04	1026	N	174	-0-	-852	-0-	98	1	76	2	Y	-0-					8

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
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	103	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	75	2	7	9	Y	6					6
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	86	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		74	-0-	74	141	57	2	17	9	Y	15	19	1			2
*04	374	N	233	-0-	-141	-0-	233	2			Y	-0-					2

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	720	N	594	-0-	-126	-0-	74	1	517	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	104	1	726	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	2					3
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	2					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	135	1	1552	2	Y	4					50
							4	9									
12	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	134	1	1496	2	Y	10	4	8			56
							11	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	140	1	1494	2	Y	13	8	8			61
							14	9									
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	83	1	1399	2	Y	11	6	8			66
							12	9									
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	93	1	1547	2	Y	13	7	8			72
							14	9									
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	88	1	1430	2	Y	10	5	8			77
							11	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

11	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	130	1	1500	2	Y	12	4	8			16
							13	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	145	1	1610	2	Y	14	7	8			23
							15	9									
01	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	148	1	1579	2	Y	19	10	8			32
							21	9									
02	1540	N	1465	-0-	-75	-0-	81	1	1369	2	Y	14	7	8			39
							15	9									
*03	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	89	1	1478	2	Y	12	4	8			47
							13	9									
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	95	1	1533	2	Y	13	7	8			53
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

11	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	145	1	1664	2	Y	13	10	8			46
							14	9									
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	165	1	1838	2	Y	11	23	1	9	8	25
							12	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	165	1	1754	2	Y	15	12	1	9	8	19
							17	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	96	1	1624	2	Y	20	12	1	8	8	19
							22	9									
*03	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	109	1	1818	2	Y	20	19	1	9	8	11
							22	9									
04	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	105	1	1702	2	Y	19	8	8			22
							21	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	33	1	387	2	Y	-0-					18
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	405	2	Y	12					30
							13	9									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	358	2	Y	8					38
							9	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	6					44
							7	9									
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	9	1	8			52
							10	9									
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	21	1	335	2	Y	2					54
							2	9									

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1034	-0-	-466	-0-	81	1	932	2	Y	19	7	8			106
							21	9									
12	1426	X	1331	-0-	-95	-0-	107	1	1194	2	Y	27	7	8			126
							30	9									
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	108	1	1148	2	Y	25	11	8			140
							28	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	950	2	Y	20	89	1	5	8	66
							22	9									
*03	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	69	1	1143	2	Y	23	7	8			82
							25	9									
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	66	1	1061	2	Y	22	6	8			98
							24	9									

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
11	2640	N	2053	-0-	-587	-0-	323	1	1688	2	Y	38	16	8			209
							42	9									
12	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	321	1	1776	2	Y	24	114	1	9	8	110
							26	9									
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	361	1	2143	2	Y	20	9	8			121
							22	9									
02	2044	X	1883	-0-	-161	-0-	300	1	1559	2	Y	22	9	8			134
							24	9									
03	2263	X	1551	-0-	-712	-0-	224	1	1288	2	Y	35	10	8			159
							39	9									
04	2430	X	1265	-0-	-1165	-0-	201	1	1030	2	Y	31	111	1	6	8	73
							34	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	123	1	1400	2	Y	4					48
							4	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	135	1	1500	2	Y	9	3	8			54
							10	9									
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	137	1	1458	2	Y	11	6	8			59
							12	9									
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	80	1	1348	2	Y	9	4	8			64
							10	9									
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	89	1	1478	2	Y	11	5	8			70
							12	9									
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	88	1	1417	2	Y	9	4	8			75
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

11	960	N	938	-0-	-22	-0-	74	1	850	2	Y	13	4	8			50
							14	9									
12	992	N	868	-0-	-124	-0-	70	1	774	2	Y	22	3	8			69
							24	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	69	1	734	2	Y	11	3	8			77
							12	9									
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	38	1	644	2	Y	13	2	8			88
							14	9									
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	19	2	8			105
							21	9									
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	38	1	612	2	Y	12	3	8			114
							13	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

11	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	118	1	1357	2	Y	16	10	8			15
							18	9									
12	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	128	1	1426	2	Y	17	11	8			21
							19	9									
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	132	1	1411	2	Y	16	9	8			28
							18	9									
02	1400	N	1308	-0-	-92	-0-	73	1	1224	2	Y	10	5	8			33
							11	9									
*03	1581	N	561	-0-	-1020	-0-	31	1	521	2	Y	8	4	8			37
							9	9									
04	1500	N	34	-0-	-1466	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	8			37
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	67	1	763	2	Y	6	2	8			10
							7	9									
12	868	N	732	-0-	-136	-0-	60	1	666	2	Y	5	2	8			13
							6	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	71	1	754	2	Y	7	3	8			17
							8	9									
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	40	1	676	2	Y	4	2	8			19
							4	9									
*03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	772	2	Y	4	16	1	2	8	5
							4	9									
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	40	1	647	2	Y	5	2	8			8
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	111	1	1284	2	Y	30	7	8			28
							33	9									
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	119	1	1324	2	Y	27	13	1	11	8	31
							30	9									
01	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	115	1	1222	2	Y	29	24	1	11	8	25
							32	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1302	2	Y	27	8	8			44
							30	9									
*03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	91	1	1508	2	Y	32	11	8			65
							35	9									
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1305	2	Y	13	45	1	7	8	26
							14	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	139	1	1598	2	Y	13	3	8			90
							14	9									
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	168	1	1866	2	Y	20	5	8			105
							22	9									
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	169	1	1801	2	Y	28	14	8			119
							31	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	97	1	1637	2	Y	20	7	8			132
							22	9									
*03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	107	1	1791	2	Y	26	9	8			149
							29	9									
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	108	1	1751	2	Y	16	8	8			157
							18	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3915	-0-	-825	-0-	311	1	3572	2	Y	29	16	8			100
							32	9									
12	4898	X	4074	-0-	-824	-0-	333	1	3712	2	Y	26	50	1	14	8	62
							29	9									
01	4743	X	3894	-0-	-849	-0-	330	1	3521	2	Y	39	29	1	13	8	59
							43	9									
02	4200	X	3422	-0-	-778	-0-	187	1	3154	2	Y	74	38	1	11	8	84
							81	9									
*03	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	205	1	3410	2	Y	70	84	1	15	8	55
							77	9									
04	3930	X	3591	-0-	-339	-0-	205	1	3311	2	Y	68	12	8			111
							75	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 #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	2	Y	15	7	8			85
							17	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	Y	21	11	8			95
							23	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	116	1	1233	2	Y	17	9	8			103
							19	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	67	1	1124	2	Y	13	6	8			110
							14	9									
*03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	69	1	1144	2	Y	17	6	8			121
							19	9									
04	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	64	1	1034	2	Y	14	5	8			130
							15	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

11	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	143	1	1636	2	Y	12	7	8			25
							13	9									
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	157	1	1751	2	Y	14	8	8			31
							15	9									
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	160	1	1701	2	Y	13	7	8			37
							14	9									
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	92	1	1559	2	Y	9	4	8			42
							10	9									
*03	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	104	1	1732	2	Y	12	5	8			49
							13	9									
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	104	1	1687	2	Y	13	5	8			57
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

11	840	N	462	-0-	-378	-0-	36	1	411	2	Y	14	3	8			40
							15	9									
12	837	N	674	-0-	-163	-0-	54	1	599	2	Y	19	3	8			56
							21	9									
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	46	1	492	2	Y	11	4	8			63
							12	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	Y	14	3	8			74
							15	9									
*03	682	N	515	-0-	-167	-0-	28	1	469	2	Y	16	3	8			87
							18	9									
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	806	2	Y	16	5	8			98
							18	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	134	1	1536	2	Y	35	70	1	13	8	41
							39	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	147	1	1632	2	Y	39	17	8			63
							43	9									
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	160	1	1701	2	Y	32	15	8			80
							35	9									
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	97	1	1635	2	Y	26	9	8			97
							29	9									
*03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1865	2	Y	32	84	1	12	8	33
							35	9									
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	114	1	1850	2	Y	27	10	8			50
							30	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	59	1	686	2	Y	18	3	8			15
							20	9									
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	51	1	565	2	Y	14	7	1	6	8	16
							15	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	617	2	Y	15	13	1	5	8	13
							17	9									
02	728	N	557	-0-	-171	-0-	30	1	512	2	Y	14	4	8			23
							15	9									
*03	620	N	535	-0-	-85	-0-	30	1	492	2	Y	12	4	8			31
							13	9									
04	660	N	441	-0-	-219	-0-	25	1	412	2	Y	4	22	1	2	8	11
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	614	-0-	-346	-0-	49	1	563	2	N	2					92
							2	9									
12	868	N	655	-0-	-213	-0-	53	1	589	2	N	12					104
							13	9									
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	52	1	551	2	N	5					109
							6	9									
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	29	1	491	2	N	13	2	8			120
							14	9									
*03	651	N	551	-0-	-100	-0-	31	1	514	2	N	5					125
							6	9									
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	32	1	524	2	N	5					130
							6	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	141	1	1617	2	Y	37	9	8			105
							41	9									
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	142	1	1586	2	Y	81	102	1	22	8	62
							89	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	140	1	1495	2	Y	72	18	8			116
							79	9									
02	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	78	1	1323	2	Y	58	11	8			163
							64	9									
*03	1829	N	1527	-0-	-302	-0-	83	1	1375	2	Y	63	137	1	13	8	76
							69	9									
04	1650	N	1430	-0-	-220	-0-	79	1	1286	2	Y	59	10	8			125
							65	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2685	-0-	-405	-0-	214	1	2458	2	Y	12	21	1	10	8	6
							13	9									
12	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	247	1	2747	2	Y	15	12	8			9
							17	9									
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	256	1	2731	2	Y	11	9	8			11
							12	9									
02	2688	X	2594	-0-	-94	-0-	145	1	2438	2	Y	10	6	8			15
							11	9									
*03	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	159	1	2650	2	Y	8	6	8			17
							9	9									
04	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	158	1	2555	2	Y	7	5	8			19
							8	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	122	1	1398	2	N	21	9	8			187
							23	9									
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	130	1	1449	2	N	11	1	8			197
							12	9									
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	134	1	1432	2	N	21	172	1	13	8	33
							23	9									
02	1428	N	1415	-0-	-13	-0-	79	1	1330	2	N	5					38
							6	9									
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	2	N	14	7	8			45
							15	9									
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	93	1	1501	2	N	18	8	8			55
							20	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	5	1	54	2	Y	7	55	1			21
							8	9									
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					21
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					21
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	21	1			-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	106	1	1223	2	Y	34	7	8			42
							37	9									
12	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	127	1	1413	2	Y	22	20	1	11	8	33
							24	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	2	Y	24	26	1	11	8	20
							26	9									
02	1568	X	1510	-0-	-58	-0-	83	1	1405	2	Y	20	7	8			33
							22	9									
*03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	87	1	1448	2	Y	19	8	8			44
							21	9									
04	1590	X	1107	-0-	-483	-0-	64	1	1032	2	Y	10	31	1	6	8	17
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

11	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	138	1	1573	2	Y	26	9	8			84
							29	9									
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	158	1	1761	2	Y	21	8	8			97
							23	9									
01	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	145	1	1550	2	Y	25	12	8			110
							28	9									
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	86	1	1448	2	Y	22	8	8			124
							24	9									
*03	1953	N	1712	-0-	-241	-0-	95	1	1591	2	Y	24	9	8			139
							26	9									
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	92	1	1489	2	Y	17	6	8			150
							19	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2018 - W/O TO 06-284364

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	8850	X	876	-0-	-7974	-0-	130	1	742	2	Y	4	21	1			141
							4	9									
12	9145	X	101	-0-	-9044	-0-	13	1	88	2	Y	-0-	4	1			137
01	9145	X	103	-0-	-9042	-0-	13	1	90	2	Y	-0-	2	1			135
02	6524	X	4798	-0-	-1726	-0-	531	1	4227	2	Y	36	5	8			166
							40	9									
03	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	1323	1	11600	2	Y	70	7	8			229
							77	9									
*04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	1026	1	8283	2	Y	29	183	1			75
							32	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
11	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	102	1	1161	2	Y	41	34	1	8	8	49
							45	9									
12	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	107	1	1188	2	Y	49	36	1	11	8	51
							54	9									
01	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	126	1	1341	2	Y	47	38	1	11	8	49
							52	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	72	1	1221	2	Y	40	41	1	7	8	41
							44	9									
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	85	1	1418	2	Y	51	44	1	9	8	39
							56	9									
*04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	84	1	1366	2	Y	41	41	1	7	8	32
							45	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	* * 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-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	26	1	304	2	Y	4					4
							4	9									
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	32	1	352	2	Y	4	2	1	1	8	5
							4	9									
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	30	1	321	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	3					7
							3	9									
*03	403	N	400	-0-	-3	-0-	22	1	375	2	Y	3					10
							3	9									
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	2	7	1			5
							2	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
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	186	1	2135	2	Y	21	13	8			90
							23	9									
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	195	1	2173	2	Y	18	6	8			102
							20	9									
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	219	1	2334	2	Y	21	13	8			110
							23	9									
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	137	1	2314	2	Y	17	10	8			117
							19	9									
*03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	144	1	2406	2	Y	26	13	8			130
							29	9									
04	2490	N	2310	-0-	-180	-0-	134	1	2162	2	Y	13	5	8			138
							14	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	76	1	396	2	N	16	7	8			102
							18	9									
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	90	1	495	2	N	31	10	8			123
							34	9									
01	558	N	362	-0-	-196	-0-	46	1	273	2	N	39	2	8			160
							43	9									
02	448	N	288	-0-	-160	-0-	39	1	202	2	N	43	173	1			30
							47	9									
03	620	N	473	-0-	-147	-0-	69	1	397	2	N	6	4	8			32
							7	9									
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	79	1	405	2	N	26	6	8			52
							29	9									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

11	2370	N	2008	-0-	-362	-0-	160	1	1838	2	N	9	9	8			147
							10	9									
12	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	195	1	2173	2	N	16	16	8			147
							18	9									
01	2387	N	199	-0-	-2188	-0-	17	1	182	2	N	-0-					147
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					147
*03	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	111	1	1853	2	N	2	2	8			147
							2	9									
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	-0-					147

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	143	1	1635	2	Y	38	100	1	14	8	51
							42	9									
12	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	129	1	1434	2	Y	37	16	8			72
							41	9									
01	1922	N	1526	-0-	-396	-0-	128	1	1366	2	Y	29	14	8			87
							32	9									
02	1708	N	1363	-0-	-345	-0-	75	1	1259	2	Y	26	9	8			104
							29	9									
*03	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	87	1	1442	2	Y	28	90	1	10	8	32
							31	9									
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	90	1	1462	2	Y	27	9	8			50
							30	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	204	-0-	-216	-0-	16	1	186	2	Y	2					15
							2	9									
12	434	N	154	-0-	-280	-0-	12	1	139	2	Y	3					18
							3	9									
01	341	N	164	-0-	-177	-0-	14	1	147	2	Y	3	1	8			20
							3	9									
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	9	1	144	2	Y	3	13	1			10
							3	9									
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	131	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	121	2	Y	3					16
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	921	-0-	-69	-0-	71	1	819	2	Y	28	4	8			27
							31	9									
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	76	1	845	2	Y	23	12	1	4	8	34
							25	9									
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	82	1	873	2	Y	28	26	1	4	8	32
							31	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	828	2	Y	24	2	8			54
							26	9									
*03	961	N	951	-0-	-10	-0-	52	1	873	2	Y	24	3	8			75
							26	9									
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	53	1	850	2	Y	9	52	1	2	8	30
							10	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2348	-0-	-142	-0-	187	1	2146	2	Y	14	9	8			100
							15	9									
12	2573	N	2272	-0-	-301	-0-	186	1	2071	2	Y	14	5	8			109
							15	9									
01	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	208	1	2214	2	Y	17	14	8			112
							19	9									
02	2184	N	2082	-0-	-102	-0-	116	1	1955	2	Y	10	7	8			115
							11	9									
*03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	132	1	2199	2	Y	19	10	8			124
							21	9									
04	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	133	1	2150	2	Y	13	8	8			129
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	193	2	Y	2	1	8			22
							2	9									
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	Y	-0-	21	1			1
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					1
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					1
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	136	1	954	2	Y	13	16	1			45
							14	9									
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	139	1	966	2	Y	9	10	1			44
							10	9									
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	142	1	963	2	Y	10	8	1			46
							11	9									
02	1036	N	876	-0-	-160	-0-	96	1	767	2	Y	12					58
							13	9									
03	1116	N	566	-0-	-550	-0-	57	1	499	2	Y	9					67
							10	9									
*04	1080	N	565	-0-	-515	-0-	62	1	503	2	Y	-0-					67

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3540	-0-	-360	-0-	282	1	3237	2	Y	19	9	8			37
							21	9									
12	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	296	1	3298	2	Y	20	8	8			49
							22	9									
01	4030	X	3644	-0-	-386	-0-	310	1	3302	2	Y	29	15	8			63
							32	9									
02	3780	X	3241	-0-	-539	-0-	180	1	3037	2	Y	22	12	8			73
							24	9									
*03	4092	X	3621	-0-	-471	-0-	204	1	3396	2	Y	19	61	1	10	8	21
							21	9									
04	3540	X	3493	-0-	-47	-0-	202	1	3268	2	Y	21	10	8			32
							23	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	127	1	1453	2	N	39	14	8			210
							43	9									
12	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	140	1	1554	2	N	37	15	8			232
							41	9									
01	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	126	1	1339	2	N	38	174	1	11	8	85
							42	9									
02	1512	N	1360	-0-	-152	-0-	75	1	1260	2	N	23	8	8			100
							25	9									
*03	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	88	1	1466	2	N	42	12	8			130
							46	9									
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	89	1	1447	2	N	33	9	8			154
							36	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	168	1	1930	2	Y	25	7	8			45
							28	9									
12	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	160	1	1784	2	Y	27	4	8			68
							30	9									
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	187	1	1992	2	Y	37	8	8			97
							41	9									
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	114	1	1922	2	Y	26	6	8			117
							29	9									
*03	2201	X	1937	-0-	-264	-0-	108	1	1805	2	Y	22	97	1	5	8	37
							24	9									
*04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	134	1	2163	2	Y	29	6	8			60
							32	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

11	930	N	777	-0-	-153	-0-	62	1	713	2	Y	2					7
							2	9									
12	961	N	796	-0-	-165	-0-	65	1	729	2	Y	2					9
							2	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	75	1	796	2	Y	2					11
							2	9									
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	40	1	682	2	Y	1					12
							1	9									
*03	806	N	779	-0-	-27	-0-	44	1	733	2	Y	2					14
							2	9									
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	44	1	713	2	Y	2					16
							2	9									

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

11	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	200	1	2290	2	Y	17	12	8			25
							19	9									
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	219	1	2444	2	Y	21	15	8			31
							23	9									
01	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	226	1	2412	2	Y	19	13	8			37
							21	9									
02	2352	N	2341	-0-	-11	-0-	130	1	2196	2	Y	14	8	8			43
							15	9									
*03	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	147	1	2453	2	Y	17	10	8			50
							19	9									
04	2580	N	2229	-0-	-351	-0-	129	1	2081	2	Y	17	9	8			58
							19	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	3	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	954	-0-	-306	-0-	75	1	869	2	Y	9	5	8			51
							10	9									
12	1302	X	1070	-0-	-232	-0-	87	1	972	2	Y	10	2	8			59
							11	9									
01	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	92	1	982	2	Y	7	3	8			63
							8	9									
02	1036	X	812	-0-	-224	-0-	45	1	758	2	Y	8	41	1	2	8	28
							9	9									
*03	1147	X	872	-0-	-275	-0-	49	1	814	2	Y	8	2	8			34
							9	9									
04	1050	X	864	-0-	-186	-0-	50	1	806	2	Y	7	2	8			39
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

11	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	164	1	1882	2	Y	19	8	8			104
							21	9									
12	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	174	1	1940	2	Y	19	82	1	10	8	31
							21	9									
01	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	177	1	1885	2	Y	18	9	8			40
							20	9									
02	1932	N	1857	-0-	-75	-0-	103	1	1740	2	Y	13	5	8			48
							14	9									
*03	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	115	1	1914	2	Y	17	49	1	7	8	9
							19	9									
04	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	112	1	1819	2	Y	14	5	8			18
							15	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

11	1050	N	750	-0-	-300	-0-	60	1	687	2	Y	3	2	8			28
							3	9									
12	806	N	760	-0-	-46	-0-	62	1	694	2	Y	4	2	8			30
							4	9									
01	961	N	792	-0-	-169	-0-	68	1	722	2	Y	2	1	8			31
							2	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	Y	2	1	8			32
							2	9									
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	47	1	781	2	Y	3	1	8			34
							3	9									
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	888	2	Y	3	1	8			36
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	799	-0-	-221	-0-	64	1	727	2	N	7					172
							8	9									
12	1023	N	803	-0-	-220	-0-	65	1	724	2	N	13	3	8			182
							14	9									
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	93	1	988	2	N	8					190
							9	9									
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	40	1	674	2	N	10					200
							11	9									
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	49	1	817	2	N	33	4	8			229
							36	9									
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	45	1	730	2	N	15					244
							17	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2583	-0-	-387	-0-	205	1	2355	2	N	21	12	8			77
							23	9									
12	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	242	1	2698	2	N	30	17	8			90
							33	9									
01	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	248	1	2644	2	N	24	10	8			104
							26	9									
02	2772	X	2585	-0-	-187	-0-	143	1	2414	2	N	25	10	8			119
							28	9									
*03	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	163	1	2710	2	N	18	10	8			127
							20	9									
04	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	157	1	2536	2	N	17	9	8			135
							19	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4961	-0-	-319	-0-	395	1	4531	2	Y	32	15	8			57
							35	9									
12	5456	X	5290	-0-	-166	-0-	433	1	4818	2	Y	35	55	1	20	8	17
							39	9									
01	5425	X	5147	-0-	-278	-0-	439	1	4675	2	Y	30	17	8			30
							33	9									
02	4816	X	4487	-0-	-329	-0-	250	1	4213	2	Y	22	10	8			42
							24	9									
*03	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	281	1	4677	2	Y	24	35	1	12	8	19
							26	9									
04	5130	X	4841	-0-	-289	-0-	280	1	4537	2	Y	22	9	8			32
							24	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	Y	-0-	13
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-	13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3933	-0-	-207	-0-	312	1	3585	2	Y	33	13	8			112
							36	9									
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	354	1	3937	2	Y	48	87	1	17	8	56
							53	9									
01	4278	X	4219	-0-	-59	-0-	357	1	3804	2	Y	53	15	8			94
							58	9									
02	3892	X	3687	-0-	-205	-0-	204	1	3439	2	Y	40	8	8			126
							44	9									
*03	4340	X	4082	-0-	-258	-0-	228	1	3802	2	Y	47	127	1	10	8	36
							52	9									
04	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	231	1	3740	2	Y	46	9	8			73
							51	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
11	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	194	1	13701	2	Y	28	15	8			69
							31	9									
12	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	203	1	13298	2	Y	29	9	8			89
							32	9									
01	13454	X	12619	-0-	-835	-0-	203	1	12343	2	Y	66	22	8			133
							73	9									
02	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	179	1	10689	2	Y	51	136	1	16	8	32
							56	9									
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	179	1	9606	2	Y	41	16	8			57
							45	9									
*04	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	165	1	9573	2	Y	110	15	8			152
							121	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
11	19770	X	16443	-0-	-3327	-0-	16381	2	62	9	N	56	175	1	7	8	52
12	19902	X	16812	-0-	-3090	-0-	16803	2	9	9	N	8					60
01	19065	X	16348	-0-	-2717	-0-	16315	2	33	9	N	30	7	8			83
02	17136	X	14792	-0-	-2344	-0-	14685	2	107	9	N	97	7	8			173
03	18972	X	13340	-0-	-5632	-0-	13267	2	73	9	N	66	189	1	5	8	45
04	16440	X	130	-0-	-16310	-0-	129	2	1	9	N	1	1	8			45

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
11	16530	X	15392	-0-	-1138	-0-	1902	1	13357	2	Y	121	163	1			363
							133	9									
12	17081	X	15966	-0-	-1115	-0-	1992	1	13847	2	Y	115	78	1			400
							127	9									
01	16523	X	15943	-0-	-580	-0-	2026	1	13778	2	Y	126	254	1	1	8	271
							139	9									
02	14364	X	10963	-0-	-3401	-0-	1217	1	9685	2	Y	55	10	8			316
							61	9									
03	15965	X	14348	-0-	-1617	-0-	1453	1	12741	2	Y	140	13	8			443
							154	9									
04	15450	X	12886	-0-	-2564	-0-	1416	1	11434	2	Y	33	184	1	14	8	278
							36	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	10901	-0-	-1729	-0-	872	1	10005	2	N	22	12	8			272
							24	9									
12	12741	X	11394	-0-	-1347	-0-	936	1	10415	2	N	39	182	1	15	8	114
							43	9									
01	12400	X	10944	-0-	-1456	-0-	936	1	9979	2	N	26	13	8			127
							29	9									
02	10948	X	8929	-0-	-2019	-0-	499	1	8416	2	N	13	5	8			135
							14	9									
*03	11718	X	8851	-0-	-2867	-0-	500	1	8334	2	N	15	5	8			145
							17	9									
04	11040	X	9568	-0-	-1472	-0-	556	1	8995	2	N	15	6	8			154
							17	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25650	X	22534	-0-	-3116	-0-	1802	1	20690	2	N	38	19	8			62
							42	9									
12	26133	X	23580	-0-	-2553	-0-	1941	1	21606	2	N	30	17	8			75
							33	9									
01	25606	X	22905	-0-	-2701	-0-	1959	1	20878	2	N	62	25	8			112
							68	9									
02	22624	X	20031	-0-	-2593	-0-	1117	1	18837	2	N	70	15	8			167
							77	9									
*03	24087	X	22191	-0-	-1896	-0-	1253	1	20877	2	N	55	22	8			200
							61	9									
04	22830	X	21159	-0-	-1671	-0-	1229	1	19895	2	N	32	17	8			215
							35	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
11	21480	X	20677	-0-	-803	-0-	2547	1	17890	2	Y	218	344	1			331
							240	9									
12	22196	X	21816	-0-	-380	-0-	2712	1	18853	2	Y	228	95	1			464
							251	9									
01	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	2777	1	18882	2	Y	270	289	1	18	8	427
							297	9									
02	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	2178	1	17329	2	Y	149	181	1	62	8	333
							164	9									
03	21824	X	20685	-0-	-1139	-0-	2091	1	18334	2	Y	236	32	8			537
							260	9									
04	21240	X	20190	-0-	-1050	-0-	2208	1	17827	2	Y	141	365	1	38	8	275
							155	9									

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
11	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	28802	2	107	9	N	97	26	8			240
12	31080	X	31080	-0-	-0-	-0-	30961	2	119	9	N	108	36	8			312
01	30268	X	30268	-0-	-0-	-0-	30130	2	138	9	N	125	180	1	25	8	232
02	26568	X	26568	-0-	-0-	-0-	26478	2	90	9	N	82	177	1	23	8	114
*03	28687	X	28687	-0-	-0-	-0-	28582	2	105	9	N	95	22	8			187
*04	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	27345	2	88	9	N	80	18	8			249

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43890	X	37520	-0-	-6370	-0-	3000	1	34434	2	N	78	175	1	42	8	88
							86	9									
12	45353	X	38981	-0-	-6372	-0-	3205	1	35680	2	N	87	48	8			127
							96	9									
01	44144	X	37073	-0-	-7071	-0-	3173	1	33815	2	N	77	40	8			164
							85	9									
02	38472	X	32326	-0-	-6146	-0-	1807	1	30467	2	N	47	24	8			187
							52	9									
*03	40610	X	34649	-0-	-5961	-0-	1958	1	32635	2	N	51	31	8			207
							56	9									
04	37710	X	31911	-0-	-5799	-0-	1855	1	30019	2	N	34	22	8			219
							37	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71250	X	59784	-0-	-11466	-0-	59431	2	353	9	N	321	182	1	53	8	179
12	70029	X	52234	-0-	-17795	-0-	51924	2	310	9	N	282	362	1	64	8	35
01	64852	X	46845	-0-	-18007	-0-	46572	2	273	9	N	248	180	1	50	8	53
02	58296	X	43907	-0-	-14389	-0-	2446	1	41240	2	N	201	32	8			222
							221	9									
*03	64542	X	49633	-0-	-14909	-0-	2801	1	46668	2	N	149	185	1	47	8	139
							164	9									
04	59790	X	45001	-0-	-14789	-0-	2614	1	42303	2	N	76	30	8			185
							84	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56610	X	37827	-0-	-18783	-0-	37650	2	177	9	N	161	41	8			242
12	55459	X	40102	-0-	-15357	-0-	39959	2	143	9	N	130	181	1	52	8	139
01	49538	X	36470	-0-	-13068	-0-	36299	2	171	9	N	155	45	8			249
02	44744	X	33294	-0-	-11450	-0-	1858	1	31327	2	N	99	182	1	37	8	129
							109	9									
*03	40114	X	37457	-0-	-2657	-0-	2115	1	35239	2	N	94	53	8			170
							103	9									
04	38820	X	35101	-0-	-3719	-0-	2038	1	32988	2	N	68	36	8			202
							75	9									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 09/18/2017 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
11	67950	X	46717	-0-	-21233	-0-	46385	2	332	9	N	302	180	1	91	8	68
12	65875	X	46979	-0-	-18896	-0-	46612	2	367	9	N	334	182	1	108	8	112
01	62062	X	43519	-0-	-18543	-0-	43175	2	344	9	N	313	178	1	95	8	152
02	52416	X	35639	-0-	-16777	-0-	35394	2	245	9	N	223	180	1	50	8	145
*03	53165	X	38342	-0-	-14823	-0-	38064	2	278	9	N	253	178	1	56	8	164
04	46710	X	34518	-0-	-12192	-0-	34270	2	248	9	N	225	181	1	43	8	165

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121110	X	78407	-0-	-42703	-0-	78216	2	191	9	N	174	170	8			187
12	125147	X	76982	-0-	-48165	-0-	76661	2	321	9	N	292	178	1	156	8	145
01	110081	X	70370	-0-	-39711	-0-	70042	2	328	9	N	298	181	1	147	8	115
02	88732	X	59456	-0-	-29276	-0-	59217	2	239	9	N	217	177	1	87	8	68
*03	87637	X	62033	-0-	-25604	-0-	61744	2	289	9	N	263	179	1	102	8	50
04	78420	X	56377	-0-	-22043	-0-	56128	2	249	9	N	226	78	8			198

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187200	X	109069	-0-	-78131	-0-	108749	2	320	9	N	291	179	1	184	8	75
12	169911	X	107341	-0-	-62570	-0-	106972	2	369	9	N	335	216	8			194
01	149141	X	97941	-0-	-51200	-0-	97644	2	297	9	N	270	179	1	156	8	129
02	122304	X	82248	-0-	-40056	-0-	82030	2	218	9	N	198	178	1	94	8	55
*03	122791	X	85794	-0-	-36997	-0-	85550	2	244	9	N	222	110	8			167
04	109080	X	78267	-0-	-30813	-0-	78056	2	211	9	N	192	182	1	85	8	92

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

11	4110	X	632	-0-	-3478	-0-	112	1	520	3	N	-0-					40
12	4247	X	1124	-0-	-3123	-0-	212	1	912	3	N	-0-					40
01	3658	X	610	-0-	-3048	-0-	113	1	497	3	N	-0-					40
02	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3			N	-0-					40
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	1069	1	4781	3	N	-0-					40
*04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	471	1	3053	3	N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

11	1200	N	589	-0-	-611	-0-	104	1	485	3	N	-0-					50
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	207	1	892	3	N	-0-					50
01	1891	N	1105	-0-	-786	-0-	205	1	900	3	N	-0-					50
02	560	N	123	-0-	-437	-0-	123	3			N	-0-					50
03	1054	N	158	-0-	-896	-0-	29	1	129	3	N	-0-					50
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	153	1	994	3	N	-0-					50

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					49
12	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					49
01	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					49
02	5320	X	1209	-0-	-4111	-0-	1209	2			N	-0-					49
03	7440	X	4952	-0-	-2488	-0-	4952	2			N	-0-					49
04	7200	X	5302	-0-	-1898	-0-	5302	2			N	-0-					49

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					63
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					63
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					63
03	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-					63
04	3000	X	1118	-0-	-1882	-0-	1118	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	111	1	3830	2	N	-0-					112
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	100	1	3488	2	N	-0-					112
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	115	1	3832	2	N	-0-					112
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	90	1	3136	2	N	5					117
							6	9									
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	117	1	4107	2	N	58	150	1			25
							64	9									
*04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	117	1	4185	2	N	10					35
							11	9									

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	35	1			78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2080	-0-	-2450	-0-	2080	2			N	-0-					22
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4795	2	3	9	N	3					25
01	4464	X	3634	-0-	-830	-0-	3634	2			N	-0-					25
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					25
03	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	4519	2			N	-0-					25
04	4530	X	4214	-0-	-316	-0-	4214	2			N	-0-					25

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	45	1	1615	2	N	18					63
							20	9									
12	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	56	1	1794	2	N	-0-					63
01	1395	N	683	-0-	-712	-0-	20	1	663	2	N	-0-					63
02	1568	N	904	-0-	-664	-0-	29	1	875	2	N	-0-					63
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	77	1	2531	2	N	-0-					63
*04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	80	1	2691	2	N	45					108
							50	9									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					8
12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					8
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
*04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

11	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	134	1	4842	2	N	-0-					98
12	5301	X	4798	-0-	-503	-0-	146	1	4652	2	N	-0-					98
01	5301	X	4993	-0-	-308	-0-	150	1	4843	2	N	-0-					98
02	4788	X	4262	-0-	-526	-0-	136	1	4126	2	N	-0-					98
03	5270	X	4911	-0-	-359	-0-	145	1	4766	2	N	-0-					98
04	4980	X	4795	-0-	-185	-0-	139	1	4656	2	N	-0-					98

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

11	1710	N	278	-0-	-1432	-0-	278	2			N	-0-					43
12	1519	N	196	-0-	-1323	-0-	196	2			N	-0-					43
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					43
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					43
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					43
04	1860	N	149	-0-	-1711	-0-	149	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

11	1260	N	293	-0-	-967	-0-	8	1	285	2	N	-0-					108
12	1457	N	434	-0-	-1023	-0-	13	1	421	2	N	-0-					108
01	1178	N	340	-0-	-838	-0-	10	1	330	2	N	-0-					108
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	2	N	-0-					108
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	26	1	840	2	N	-0-					108
*04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	63	1	2099	2	N	10					118
							11	9									

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

11	960	X	410	-0-	-550	-0-	12	1	398	2	N	-0-					180
12	868	X	397	-0-	-471	-0-	11	1	386	2	N	-0-					180
01	434	X	95	-0-	-339	-0-	3	1	92	2	N	-0-					180
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	461	2	N	-0-					180
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	30	183	1			27
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3168	-0-	-642	-0-	270	1	2896	2	N	2					107
							2	9									
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	290	1	3014	2	N	4					111
							4	9									
01	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	310	1	3059	2	N	3					114
							3	9									
02	3080	X	2909	-0-	-171	-0-	280	1	2623	2	N	5					119
							6	9									
03	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	310	1	3054	2	N	19					138
							21	9									
04	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	300	1	2815	2	N	13					151
							14	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7728	-0-	-702	-0-	262	1	7466	3	Y	-0-					64
12	8711	X	8377	-0-	-334	-0-	183	1	8184	3	Y	9					73
							10	9									
01	8649	X	7991	-0-	-658	-0-	177	1	7772	3	Y	38	83	1			28
							42	9									
02	7532	X	6961	-0-	-571	-0-	102	1	6859	3	Y	-0-					28
03	8370	X	8210	-0-	-160	-0-	105	1	8101	3	Y	4					32
							4	9									
*04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			Y	-0-					32

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	147	1	4082	3	Y	-0-					27
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	94	1	4173	3	Y	5					32
							6	9									
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	96	1	4246	3	Y	21	38	1			15
							23	9									
02	3948	X	3778	-0-	-170	-0-	55	1	3723	3	Y	-0-					15
03	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	54	1	4150	3	Y	2					17
							2	9									
04	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	3889	3			Y	-0-					17

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
11	120	X	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					2
12	138	X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					2
01	132	X	132	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					2
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-					2
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					2

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
11	13020	X	7235	-0-	-5785	-0-	581	1	6654	3	Y	-0-					83
12	13454	X	6705	-0-	-6749	-0-	299	1	6398	3	Y	7					90
							8	9									
01	13454	X	6439	-0-	-7015	-0-	302	1	6137	3	Y	-0-					90
02	8204	X	5545	-0-	-2659	-0-	284	1	5261	3	Y	-0-					90
03	7998	X	6235	-0-	-1763	-0-	413	1	5779	3	Y	39	81	1			48
							43	9									
04	7230	X	6301	-0-	-929	-0-	348	1	5953	3	Y	-0-					48

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
11	3030	X	2569	-0-	-461	-0-	89	1	2480	3	Y	-0-					25
12	3131	X	2729	-0-	-402	-0-	60	1	2666	3	Y	3					28
							3	9									
01	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	56	1	2404	3	Y	13	29	1			12
							14	9									
02	2520	X	2238	-0-	-282	-0-	33	1	2205	3	Y	-0-					12
03	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	33	1	2497	3	Y	1					13
							1	9									
04	2640	X	2447	-0-	-193	-0-	2447	3			Y	-0-					13

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	10020	X	7051	-0-	-2969	-0-	574	1	6477	3	Y	-0-					71
12	9610	X	6010	-0-	-3600	-0-	268	1	5735	3	Y	6					77
							7	9									
01	9610	X	5653	-0-	-3957	-0-	264	1	5389	3	Y	-0-					77
02	6188	X	5683	-0-	-505	-0-	291	1	5392	3	Y	-0-					77
03	6851	X	5655	-0-	-1196	-0-	374	1	5242	3	Y	35	82	1			30
							39	9									
04	6630	X	5222	-0-	-1408	-0-	288	1	4934	3	Y	-0-					30

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
11	3150	X	2523	-0-	-627	-0-	87	1	2436	3	Y	-0-					22
12	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	57	1	2552	3	Y	3					25
							3	9									
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	65	1	2697	3	Y	14	28	1			11
							15	9									
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	43	1	2873	3	Y	-0-					11
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	34	1	2653	3	Y	2					13
							2	9									
04	2700	N	1754	-0-	-946	-0-	1754	3			Y	-0-					13

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
11	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	8917	1	15418	3	Y	-0-					128
12	20646	X	16631	-0-	-4015	-0-	4980	1	11651	3	Y	-0-					128
01	20646	X	19808	-0-	-838	-0-	5082	1	14726	3	Y	-0-					128
02	22708	X	15969	-0-	-6739	-0-	3177	1	12792	3	Y	-0-					128
03	25141	X	16135	-0-	-9006	-0-	2518	1	13452	3	Y	150	173	1			105
							165	9									
04	24330	X	14155	-0-	-10175	-0-	1844	1	12311	3	Y	-0-					105

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
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	175	1	302	3	Y	-0-					2
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	179	1	419	3	Y	-0-					2
01	496	N	299	-0-	-197	-0-	77	1	222	3	Y	-0-					2
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	52	1	209	3	Y	-0-					2
03	589	N	289	-0-	-300	-0-	45	1	241	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	35	1	235	3	Y	-0-					2

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-					2
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-					2
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-					2
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-					2
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	-0-					2
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					120
12	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-					120
01	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3355	2	2	9	N	2					122
02	3248	X	3138	-0-	-110	-0-	2982	2	156	9	N	142	177	1			87
03	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	3017	2			N	-0-					87
04	3480	X	2526	-0-	-954	-0-	2526	2			N	-0-					87

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6276	-0-	-1044	-0-	6276	2			N	-0-					100
12	7564	X	6425	-0-	-1139	-0-	6419	2	6	9	N	5					105
01	7564	X	6575	-0-	-989	-0-	6575	2			N	-0-					105
02	6524	X	5602	-0-	-922	-0-	5602	2			N	-0-					105
03	7223	X	6582	-0-	-641	-0-	6582	2			N	-0-					105
04	6360	X	2844	-0-	-3516	-0-	2844	2			N	-0-					105

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					87
12	5611	X	5463	-0-	-148	-0-	5463	2			N	-0-					87
01	5611	X	5479	-0-	-132	-0-	5479	2			N	-0-					87
02	5068	X	4958	-0-	-110	-0-	4958	2			N	-0-					87
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					87
*04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	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
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	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
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	616	N	110	-0-	-506	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1915	-0-	-155	-0-	92	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	98	1	1975	2	Y	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	100	1	2044	2	Y	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	88	1	1741	2	Y	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	100	1	1983	2	Y	-0-					-0-
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	98	1	1928	2	Y	16	15	1			1
							18	9									

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

11	3120	X	2455	-0-	-665	-0-	118	1	2335	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	180	1	3634	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	181	1	3676	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	164	1	3263	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	183	1	3646	2	Y	-0-					-0-
*04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	179	1	3552	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1025	-0-	-205	-0-	49	1	976	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	781	-0-	-211	-0-	37	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	794	-0-	-260	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	936	-0-	-16	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1085	2	Y	14	13	1			1
							15	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	2294	N	716	-0-	-1578	-0-	34	1	678	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	2294	N	219	-0-	-2075	-0-	10	1	208	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2072	N	126	-0-	-1946	-0-	6	1	119	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	124	1	2477	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
*04	3000	N	3184	-0-	184	184	151	1	2996	2	Y	34	33	1			2
							37	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	125	1	2484	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	768	-0-	-1836	-0-	36	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	297	-0-	-2152	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	1227	-0-	-1125	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	Y	-0-					-0-
*04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	105	1	2086	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	175	-0-	-2345	-0-	7 2	1 9	166	2	Y	2	3	1			-0-
12	2604	X	6	-0-	-2598	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	391	-0-	-725	-0-	16 6	1 9	369	2	Y	5	4	1			1
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	60 19	1 9	1376	2	Y	17	16	1			2
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	611	2	Y	5	4	1			1

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	398 41	1 9	9996	2	Y	37	34	1			6
12	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	356 31	1 9	8171	2	Y	28	30	1			4
01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	381 34	1 9	8901	2	Y	31	31	1			4
02	5908	X	5675	-0-	-233	-0-	237 21	1 9	5417	2	Y	19	21	1			2
03	6541	X	5944	-0-	-597	-0-	249 21	1 9	5674	2	Y	19	19	1			2
*04	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	347 134	1 9	7855	2	Y	122	108	1			16

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	2784	-0-	-15276	-0-	133	1	2644	2	N	6	7	1			1
							7	9									
12	18662	X	16	-0-	-18646	-0-	16	2			N	-0-	1	1			-0-
01	14725	X	14	-0-	-14711	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	-0-	-0-	-8568	-0-					N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	4049	-0-	-7861	-0-	174	1	3481	2	Y	358	362	1			41
							394	9									
12	12307	X	2125	-0-	-10182	-0-	90	1	1813	2	Y	202	224	1			19
							222	9									
01	12307	X	5236	-0-	-7071	-0-	221	1	4491	2	Y	476	452	1			43
							524	9									
02	11116	X	1575	-0-	-9541	-0-	67	1	1329	2	Y	163	181	1			25
							179	9									
03	4898	X	3827	-0-	-1071	-0-	163	1	3268	2	Y	360	367	1			18
							396	9									
04	5070	X	3541	-0-	-1529	-0-	169	1	3341	2	Y	28	44	1			2
							31	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	238	-0-	-452	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	682	N	82	-0-	-600	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	630	N	318	-0-	-312	-0-	318	2			N	-0-					-0-

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
11	3570	X	2227	-0-	-1343	-0-	130	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3501	-0-	-498	-0-	211	1	3290	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	239	1	3739	2	N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	231	1	3516	2	N	-0-					-0-
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	265	1	4153	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	1945	-0-	-1895	-0-	115	1	1830	2	N	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	148	1	2387	2	N	-0-					-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	158	1	2469	2	N	-0-					-0-
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	146	1	2280	2	N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	143	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	149	1	2342	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1122	-0-	-1068	-0-	66	1	1056	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	162	1	2615	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	156	1	2437	2	N	-0-					-0-
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	147	1	2296	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2309	-0-	-155	-0-	142	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	154	1	2406	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1038	-0-	-1332	-0-	61	1	977	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

11	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	166	1	2677	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2695	-0-	-374	-0-	162	1	2533	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2544	-0-	-525	-0-	153	1	2391	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2368	-0-	-404	-0-	146	1	2222	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	154	1	2409	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1050	-0-	-1800	-0-	62	1	988	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	186	N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	N	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

11	2040 N	1967	-0-	-73	-0-	115	1	1852	2	N	-0-					-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	124	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	121	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	1848 N	1590	-0-	-258	-0-	98	1	1492	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	1910	-0-	-136	-0-	115	1	1795	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	865	-0-	-1085	-0-	51	1	814	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	119	1	1908	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	127	1	1989	2	N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	125	1	1961	2	N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	119	1	1817	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	125	1	1959	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	894	-0-	-1116	-0-	53	1	841	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	84	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	62	1	972	2	N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	67	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	782	-0-	-241	-0-	47	1	735	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	443	-0-	-667	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	91	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	118	1	1836	2	N	-0-					-0-
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	119	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	968	-0-	-488	-0-	60	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1585	-0-	-368	-0-	95	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1086	-0-	-834	-0-	64	1	1022	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1049	-0-	-2101	-0-	61	1	988	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	1938	-0-	-1317	-0-	117	1	1821	2	N	-0-					-0-
01	1581	X	1151	-0-	-430	-0-	69	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1531	2	N	-0-					-0-
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	125	1	1953	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1081	-0-	-809	-0-	64	1	1017	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	307	1	6123	2	Y	75	75	1			9
							83	9									
12	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	319	1	6431	2	Y	84	85	1			8
							92	9									
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	313	1	6354	2	Y	79	80	1			7
							87	9									
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	271	1	5400	2	Y	78	73	1			12
							86	9									
03	6293	X	5920	-0-	-373	-0-	278	1	5562	2	Y	73	81	1			4
							80	9									
04	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	268	1	5296	2	Y	-0-	4	1			-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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT 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
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	116	1	1874	2	N	-0-					-0-
12	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	138	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	171	1	2612	2	N	-0-					-0-
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	165	1	2583	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1054	-0-	-446	-0-	62	1	992	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF. 13538 - 13833

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE 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
11	6240	X	2927	-0-	-3313	-0-	2763	2	164	9	N	149	184	1			48
12	5859	X	3567	-0-	-2292	-0-	3170	2	397	9	N	361	366	1			43
01	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	6985	2	398	9	N	362	366	1			39
02	3612	X	1348	-0-	-2264	-0-	1127	2	221	9	N	201	184	1			56
03	3565	X	514	-0-	-3051	-0-	359	2	155	9	N	141	171	1			26
04	3450	X	1272	-0-	-2178	-0-	1067	2	205	9	N	186	185	1			27

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					102
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					102
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					102
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	3			N	-0-					102
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	450	1	1053	3	N	77					284
							85	9									
12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	465	1	1193	3	N	85	199	1			170
							94	9									
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	450	1	4238	3	N	76	183	1			63
							84	9									
02	2800	N	2838	-0-	38	38	420	1	2334	3	N	76					139
							84	9									
03	3100	N	4837	-0-	1737	1775	450	1	4303	3	N	76					215
							84	9									
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	305					N	NO RPT					215

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	450	1	76	3	N	16					160
							18	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	45	1	36	3	N	-0-					160
01	651	N	229	-0-	-422	-0-	60	1	91	3	N	71	104	1			127
							78	9									
02	504	N	149	-0-	-355	-0-	45	1	5	3	N	90	82	1			135
							99	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	65					200
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					200

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

11	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	450	1	1595	3	N	37					217
							41	9									
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	465	1	1722	3	N	13					230
							14	9									
01	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	435	1	1398	3	N	15	188	1			57
							17	9									
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	420	1	2199	3	N	10					67
							11	9									
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	450	1	2065	3	N	20					87
							22	9									
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					87

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	450	1	622	3	N	-0-					94
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	105	1	885	3	N	53					147
							58	9									
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	120	1	785	3	N	40					187
							44	9									
02	1008	N	203	-0-	-805	-0-	45	1	129	3	N	26	118	1			95
							29	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	135	1	1072	3	N	-0-					95
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					95

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6245	3	464	9	N	422	365	1			432
12	6913	X	6761	-0-	-152	-0-	6288	3	473	9	N	430	540	1			322
01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6458	3	518	9	N	471	357	1			436
02	6272	X	5993	-0-	-279	-0-	5589	3	404	9	N	367	539	1			264
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6519	3	482	9	N	438	368	1			334
*04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6506	3	482	9	N	438	358	1			414

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1761	3	187	9	N	170	178	1			342
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1912	3	216	9	N	196					538
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2514	3	262	9	N	238	180	1			596
02	2800	N	3072	-0-	272	272	2859	3	213	9	N	194	361	1			429
03	2710	N	2438	-0-	-272	-0-	2239	3	199	9	N	181					610
04	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1195	3	242	9	N	220	537	1			293

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

11	3352	X	3183	-0-	-169	-0-	2866	3	317	9	N	288	181	1			307
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2786	3	394	9	N	358	361	1			304
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2780	3	372	9	N	338	358	1			284
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2447	3	319	9	N	290	360	1			214
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	2860	3	373	9	N	339	177	1			376
*04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2618	3	345	9	N	314	355	1			335

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3020	3	758	9	N	689	718	1			415
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	2673	3	834	9	N	758	364	1			809
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	4524	3	761	9	N	692	901	1			600
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	2658	3	739	9	N	672	542	1			730
03	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	1614	3	803	9	N	730	721	1			739
*04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3848	3	620	9	N	564	891	1			412

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	6011	3	1321	9	N	1201	1078	1			369
12	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	7839	3	1445	9	N	1314	1258	1			425
01	6665	X	5791	-0-	-874	-0-	4407	3	1384	9	N	1258	1262	1			421
02	6020	X	5723	-0-	-297	-0-	4434	3	1289	9	N	1172	1209	1			384
03	6665	X	5561	-0-	-1104	-0-	4183	3	1378	9	N	1253	1254	1			383
04	6450	X	5063	-0-	-1387	-0-	3744	3	1319	9	N	1199	1396	1			186

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	3	3	293	9	N	266	354	1			326
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	926	3	461	9	N	419	361	1			384
01	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2577	3	387	9	N	352	181	1			555
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	479	3	286	9	N	260	361	1			454
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1728	3	339	9	N	308	363	1			399
04	1380	N	375	-0-	-1005	-0-	15	3	360	9	N	327	365	1			361

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					112
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	135	3	116	9	N	105					217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					217
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					217
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					217

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1835	3	641	9	N	583	540	1			343
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	1665	3	626	9	N	569	537	1			375
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	1685	3	677	9	N	615	541	1			449
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1246	3	485	9	N	441	357	1			533
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1689	3	617	9	N	561	718	1			376
*04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2027	3	535	9	N	486	550	1			312

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	925	-0-	-485	-0-	497	3	428	9	N	389	184	1			382
12	775	N	270	-0-	-505	-0-	148	3	122	9	N	111	368	1			125
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1316	3	419	9	N	381					506
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1195	3	276	9	N	251	703	1			54
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1258	3	476	9	N	433	178	1			309
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1255	3	447	9	N	406	359	1			356

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2013	3	284	9	N	258	179	1			304
12	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1668	3	292	9	N	265	176	1			393
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2479	3	304	9	N	276	179	1			490
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1556	3	267	9	N	243	175	1			558
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1894	3	306	9	N	278	365	1			471
04	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	1138	3	307	9	N	279	507	1			243

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2182	3	574	9	N	522	539	1			286
12	2604	N	2045	-0-	-559	-0-	1498	3	547	9	N	497	541	1			242
01	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	1866	3	594	9	N	540	360	1			422
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2029	3	512	9	N	465	687	1			200
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	1982	3	600	9	N	545	359	1			386
*04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	1864	3	535	9	N	486	535	1			337

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7332	-0-	-1668	-0-	6980	3	352	9	N	320	358	1			217
12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	9841	3	347	9	N	315	359	1			173
01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	9627	3	409	9	N	372	181	1			364
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	7775	3	359	9	N	326	358	1			332
03	10199	X	7990	-0-	-2209	-0-	7695	3	295	9	N	268	357	1			243
04	9870	X	9546	-0-	-324	-0-	9201	3	345	9	N	314	357	1			200

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	148	-0-	-212	-0-	74	3	74	9	N	67					132
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	103	3	90	9	N	82					214
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					214
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	91	3	107	9	N	97	172	1			139
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	113	3	84	9	N	76					215
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	172	3	78	9	N	71	174	1			112

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	418	3	271	9	N	246	356	1			217
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	862	3	253	9	N	230	183	1			264
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1716	3	294	9	N	267	183	1			348
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1553	3	218	9	N	198	359	1			187
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1733	3	285	9	N	259	180	1			266
04	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	1464	3	255	9	N	232	179	1			319

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1506	-0-	-744	-0-	813	3	693	9	N	630	532	1			422
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	1888	3	776	9	N	705	718	1			409
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	1771	3	792	9	N	720	705	1			424
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	1839	3	758	9	N	689	709	1			404
03	3100	N	4335	-0-	1235	1235	3268	3	1067	9	N	970	1073	1			301
04	2490	N	1057	-0-	-1433	-0-	280	3	777	9	N	706	706	1			301

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	492	3	612	9	N	556	542	1			350
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	688	3	363	9	N	330	357	1			323
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	950	3	562	9	N	511	361	1			473
02	1036	N	540	-0-	-496	-0-	156	3	384	9	N	349	180	1			642
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	354	3	711	9	N	646	911	1			377
04	1140	N	950	-0-	-190	-0-	498	3	452	9	N	411	356	1			432

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5025	3	404	9	N	367	361	1			325
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5303	3	429	9	N	390	361	1			354
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5303	3	393	9	N	357	362	1			349
02	5012	X	4988	-0-	-24	-0-	4633	3	355	9	N	323	181	1			491
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5200	3	365	9	N	332	545	1			278
04	5370	X	5277	-0-	-93	-0-	4880	3	397	9	N	361	356	1			283

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1557	3	340	9	N	309	179	1			413
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1460	3	356	9	N	324	363	1			374
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1715	3	361	9	N	328	360	1			342
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1418	3	294	9	N	267	181	1			428
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1672	3	374	9	N	340	358	1			410
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1554	3	326	9	N	296	357	1			349

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3518	3	598	9	N	544	545	1			324
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3365	3	590	9	N	536	361	1			499
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3269	3	553	9	N	503	541	1			461
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3360	3	585	9	N	532	540	1			453
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3318	3	591	9	N	537	539	1			451
*04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3300	3	549	9	N	499	537	1			413

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3410	-0-	410	410	3149	3	261	9	N	237	180	1			196
12	3100	N	3323	-0-	223	633	3060	3	263	9	N	239	344	1			91
01	3100	N	3335	-0-	235	868	3139	3	196	9	N	178	182	1			87
02	3719	X	2851	-0-	-868	-0-	2569	3	282	9	N	256	179	1			164
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	2952	3	296	9	N	269	180	1			253
04	2580	X	2323	-0-	-257	-0-	2072	3	251	9	N	228	358	1			123

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	577	-0-	-1403	-0-	490	3	87	9	N	79	360	1			300
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					300
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					300
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2544	3	451	9	N	410	181	1			529
03	2046	X	1823	-0-	-223	-0-	1542	3	281	9	N	255	188	1			596
*04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	643	3	95	9	N	86	356	1			326

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6892	-0-	-158	-0-	5960	3	932	9	N	847	721	1			471
12	7037	X	6456	-0-	-581	-0-	5631	3	825	9	N	750	717	1			504
01	7192	X	6290	-0-	-902	-0-	5370	3	920	9	N	836	710	1			630
02	6496	X	5603	-0-	-893	-0-	4830	3	773	9	N	703	717	1			616
03	7192	X	6898	-0-	-294	-0-	6005	3	893	9	N	812	717	1			711
04	6900	X	6432	-0-	-468	-0-	5649	3	783	9	N	712	852	1			571

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
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2078	3	495	9	N	450	362	1			199
12	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	1903	3	507	9	N	461	363	1			297
01	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	1943	3	518	9	N	471	541	1			227
02	2296	N	1879	-0-	-417	-0-	1468	3	411	9	N	374	358	1			243
03	2418	N	2225	-0-	-193	-0-	1709	3	516	9	N	469	181	1			531
04	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	1783	3	455	9	N	414	539	1			406

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
11	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	9918	3	517	9	N	470	539	1			356
12	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	9935	3	556	9	N	505	541	1			320
01	10633	X	8581	-0-	-2052	-0-	8152	3	429	9	N	390	360	1			350
02	9744	X	9050	-0-	-694	-0-	8613	3	437	9	N	397	534	1			213
03	10788	X	10648	-0-	-140	-0-	10143	3	505	9	N	459	359	1			313
04	10440	X	9776	-0-	-664	-0-	9278	3	498	9	N	453	537	1			229

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1073	-0-	-1567	-0-	876	3	197	9	N	179	179	1			167
12	2728	X	742	-0-	-1986	-0-	542	3	200	9	N	182	181	1			168
01	2170	X	2012	-0-	-158	-0-	1805	3	207	9	N	188					356
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1860	3	156	9	N	142	178	1			320
03	1922	X	1442	-0-	-480	-0-	1278	3	164	9	N	149	179	1			290
04	1950	X	1084	-0-	-866	-0-	875	3	209	9	N	190	176	1			304

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	10521	3	789	9	N	717	897	1			165
12	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10050	3	759	9	N	690	540	1			315
01	10540	X	8783	-0-	-1757	-0-	8181	3	602	9	N	547	531	1			331
02	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12216	3	681	9	N	619	538	1			412
03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	10707	3	561	9	N	510	721	1			201
04	10200	X	4199	-0-	-6001	-0-	4199	3			N	-0-					201

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10863	-0-	-267	-0-	10248	3	615	9	N	559	542	1			219
12	11098	X	10981	-0-	-117	-0-	10343	3	638	9	N	580	542	1			257
01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11035	3	629	9	N	572	543	1			286
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10174	3	559	9	N	508	538	1			256
03	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	10840	3	617	9	N	561	358	1			459
04	11280	X	10146	-0-	-1134	-0-	9513	3	633	9	N	575	538	1			496

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3445	3	119	9	N	108	179	1			231
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3520	3	100	9	N	91	175	1			147
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4637	3	121	9	N	110					257
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3167	3	84	9	N	76					333
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3306	3	100	9	N	91	178	1			246
*04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3219	3	169	9	N	154	178	1			222

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5588	3	160	9	N	145	179	1			95
12	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	5360	3	178	9	N	162	180	1			77
01	5797	X	5719	-0-	-78	-0-	5568	3	151	9	N	137					214
02	5376	X	4624	-0-	-752	-0-	4477	3	147	9	N	134	178	1			170
03	5952	X	4785	-0-	-1167	-0-	4671	3	114	9	N	104	179	1			95
04	5760	X	4342	-0-	-1418	-0-	4213	3	129	9	N	117					212

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	6941	3	499	9	N	454	361	1			384
12	7254	X	7016	-0-	-238	-0-	6517	3	499	9	N	454	539	1			299
01	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7202	3	488	9	N	444	361	1			382
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	6813	3	443	9	N	403	539	1			246
03	7688	X	6921	-0-	-767	-0-	6474	3	447	9	N	406	366	1			286
04	7440	X	7282	-0-	-158	-0-	6809	3	473	9	N	430	357	1			359

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2467	-0-	-413	-0-	2457	3	10	9	N	9					94
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4010	3	63	9	N	57					151
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					151
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3234	3	72	9	N	65					216
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3660	3	22	9	N	20					236
*04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3624	3	28	9	N	25					261

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	20982	3	1460	9	N	1327	1440	1			363
12	22320	X	21808	-0-	-512	-0-	20416	3	1392	9	N	1265	1074	1			554
01	22320	X	19755	-0-	-2565	-0-	18490	3	1265	9	N	1150	1436	1			268
02	20944	X	17999	-0-	-2945	-0-	16770	3	1229	9	N	1117	1077	1			308
03	23188	X	19418	-0-	-3770	-0-	18029	3	1389	9	N	1263	901	1			670
*04	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	21515	3	1542	9	N	1402	1444	1			628

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4640	3	279	9	N	254	180	1			319
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3420	3	299	9	N	272	361	1			230
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4107	3	289	9	N	263	350	1			143
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4047	3	272	9	N	247	181	1			209
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	3983	3	303	9	N	275	180	1			304
*04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4258	3	272	9	N	247	356	1			195

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1261	3	24	9	N	22					164
12	341	N	180	-0-	-161	-0-	171	3	9	9	N	8					172
01	1023	N	119	-0-	-904	-0-	111	3	8	9	N	7					179
02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-	1104	3	33	9	N	30					209
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	474	3	14	9	N	13					222
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1031	3	26	9	N	24					246

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	2388	-0-	-3282	-0-	2070	3	318	9	N	289	181	1			342
12	5859	X	2178	-0-	-3681	-0-	1838	3	340	9	N	309	361	1			290
01	5859	X	2034	-0-	-3825	-0-	1713	3	321	9	N	292	181	1			401
02	5292	X	1579	-0-	-3713	-0-	1297	3	282	9	N	256	357	1			300
03	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	2310	3	323	9	N	294	360	1			234
*04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6217	3	310	9	N	282	179	1			337

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3848	3	180	9	N	164	178	1			182
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2721	3	156	9	N	142					324
01	2294	X	1761	-0-	-533	-0-	1650	3	111	9	N	101					425
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2117	3	184	9	N	167	180	1			412
03	2294	X	1145	-0-	-1149	-0-	1077	3	68	9	N	62					474
*04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3097	3	128	9	N	116	181	1			409

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6093	3	136	9	N	124	181	1			157
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6796	3	129	9	N	117					274
01	5115	X	5035	-0-	-80	-0-	4905	3	130	9	N	118	180	1			212
02	4620	X	2571	-0-	-2049	-0-	2460	3	111	9	N	101	181	1			132
03	5115	X	4354	-0-	-761	-0-	4229	3	125	9	N	114					246
*04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5106	3	138	9	N	125	180	1			191

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1457	3	107	9	N	97					269
12	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	1054	3	105	9	N	95	181	1			183
01	1519	N	568	-0-	-951	-0-	516	3	52	9	N	47					230
02	1456	N	634	-0-	-822	-0-	604	3	30	9	N	27					257
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1360	3	36	9	N	33					290
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	681	3	25	9	N	23	181	1			132

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2223	3	34	9	N	31					235
12	1984	X	1885	-0-	-99	-0-	1851	3	34	9	N	31	181	1			85
01	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	1422	3	32	9	N	29					114
02	2100	X	1822	-0-	-278	-0-	1761	3	61	9	N	55					169
03	2325	X	1731	-0-	-594	-0-	1706	3	25	9	N	23					192
04	2250	X	2121	-0-	-129	-0-	2063	3	58	9	N	53	178	1			67

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2475	-0-	-1215	-0-	1877	3	598	9	N	544	173	1			511
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	5759	3	1432	9	N	1302	1078	1			735
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	3636	3	1033	9	N	939	857	1			817
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	2944	3	845	9	N	768	1238	1			347
03	4247	X	3780	-0-	-467	-0-	2821	3	959	9	N	872	718	1			501
04	4110	X	2917	-0-	-1193	-0-	2173	3	744	9	N	676	893	1			284

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13198 PERF.12696 - 17915

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15625 09/01/2016

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

11	8160	X	4001	-0-	-4159	-0-	3197	2	804	9	N	731	782	1			205
12	8215	X	3018	-0-	-5197	-0-	2186	2	832	9	N	756	562	1			399
01	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	5187	2	1610	9	N	1464	1557	1			306
02	5404	X	4897	-0-	-507	-0-	3547	2	1350	9	N	1227	965	1			568
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	3653	2	1113	9	N	1012	1336	1			244
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					244

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	219	1			245
12	3100	N	4852	-0-	1752	1752	4590	2	262	9	N	238	373	1			110
01	1752	N	-0-	-0-	-1752	-0-					N	143	178	1			75
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	267	2	261	9	N	237	177	1			135
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1406	2	608	9	N	553	538	1			150
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					150

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	466	379	1			179
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1721	2	524	9	N	476	376	1			279
01	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	896	2	507	9	N	461	571	1			169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	289	353	1			105
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	527	2	699	9	N	635	538	1			202
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	350	2	376	9	N	342	372	1			205
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	983	2	398	9	N	362	380	1			187
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	374	361	1			200
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	251	2	363	9	N	330	375	1			155
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	139	2	373	9	N	339	372	1			122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	71	2	250	9	N	227	190	1			162
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	258	2	176	9	N	160	182	1			140
01	1054	N	438	-0-	-616	-0-	200	2	238	9	N	216	187	1			169
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	194	2	55	9	N	50	179	1			40
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	236	2	483	9	N	439	384	1			95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	150	1	867	2	N	76	180	1			73
							84	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	155	1	1096	2	N	81					154
							89	9									
01	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	155	1	895	2	N	43					197
							47	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	140	1	966	2	N	86	183	1			100
							95	9									
03	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	155	1	933	2	N	74					174
							81	9									
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	150	1	1083	2	N	82	176	1			80
							90	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	150	1	3739	2	N	320	372	1			90
							352	9									
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	155	1	2984	2	N	263	183	1			170
							289	9									
01	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	153	1	2482	2	N	210	181	1			199
							231	9									
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	140	1	3909	2	N	381	368	1			212
							419	9									
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	155	1	3497	2	N	330	370	1			172
							363	9									
*04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	150	1	2935	2	N	294	342	1			124
							323	9									

GRIT OIL & GAS, LLC 334916
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					235
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					235
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					235
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					235
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					235
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					235

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	52	3	20	9	N	18					175
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	N	5					180
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					180
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					180
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	20	3	6	9	N	5					185
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2	9	N	2					187

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	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

11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1027	3			N	-0-					194
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					194
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					194
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					194
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					194
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					194

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	3	9	9	N	8					101
12	1209	N	89	-0-	-1120	-0-	89	3			N	-0-					101
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	3	1	9	N	1					102
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	3	3	9	N	3					105
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5					110
04	1410	N	418	-0-	-992	-0-	416	3	2	9	N	2					112

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
11	810	N	619	-0-	-191	-0-	594	3	25	9	N	23					167
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	742	3	28	9	N	25					192
01	868	N	709	-0-	-159	-0-	699	3	10	9	N	9					201
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	615	3	18	9	N	16					217
03	775	N	641	-0-	-134	-0-	630	3	11	9	N	10					227
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	626	3	13	9	N	12					239

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
04	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
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					155
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					155
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					155
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					155
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					155
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					155

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
11	2790	X	895	-0-	-1895	-0-	769	1	79	3	N	43	177	1			47
							47	9									
12	2883	X	682	-0-	-2201	-0-	415	1	226	3	N	37					84
							41	9									
01	2883	X	112	-0-	-2771	-0-	110	1	2	9	N	2					86
02	2380	X	1210	-0-	-1170	-0-	755	1	385	3	N	64					150
							70	9									
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	886	1	955	3	N	73					223
							80	9									
*04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	884	1	1519	3	N	109	179	1			153
							120	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	891	1	1662	3	N	77					169
							85	9									
12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	858	1	1910	3	N	85	181	1			73
							94	9									
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	843	1	1404	3	N	59					132
							65	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	784	1	896	3	N	5					137
							6	9									
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	890	1	2079	3	N	5					142
							6	9									
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	900	1	1713	3	N	26					168
							29	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	874	1	10079	3	N	131	182	1			124
							144	9									
12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	930	1	8891	3	N	104					228
							114	9									
01	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	893	1	7764	3	N	114	177	1			165
							125	9									
02	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	745	1	7710	3	N	144	180	1			129
							158	9									
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	928	1	8136	3	N	84					213
							92	9									
*04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	895	1	7508	3	N	101	193	1			121
							111	9									

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	870	1	1665	3	N	123	180	1			116
							135	9									
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	905	1	2530	3	N	138					254
							152	9									
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	895	1	2213	3	N	138	181	1			211
							152	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2420	3	108	9	N	98	182	1			127
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	910	1	2660	3	N	122					249
							134	9									
04	2610	X	2290	-0-	-320	-0-	834	1	1310	3	N	133	196	1			186
							146	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					183
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					183
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					183
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					183
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					183
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	3			N	-0-					143
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1736	3	74	9	N	67					210
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1728	3	80	9	N	73	180	1			103
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1545	3	61	9	N	55					158
03	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1648	3	70	9	N	64	183	1			39
04	1740	N	1428	-0-	-312	-0-	1406	3	22	9	N	20					59

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	3			N	-0-					98
12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					98
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					98
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					98
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					98
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					98

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	635	1	1474	3	N	82	180	1			103
							90	9									
12	2480	X	1846	-0-	-634	-0-	455	1	1304	3	N	79					182
							87	9									
01	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	730	1	1524	3	N	99	188	1			93
							109	9									
02	2240	X	2225	-0-	-15	-0-	750	1	1390	3	N	77					170
							85	9									
03	2480	X	1988	-0-	-492	-0-	583	1	1324	3	N	74	175	1			69
							81	9									
04	2280	X	1754	-0-	-526	-0-	450	1	1235	3	N	63					132
							69	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

11	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	828	1	1678	3	N	123					247
							135	9									
12	2945	X	1448	-0-	-1497	-0-	930	1	441	3	N	70	184	1			133
							77	9									
01	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	930	1	1756	3	N	161	177	1			117
							177	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	840	1	1001	3	N	114					231
							125	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	930	1	919	3	N	61	174	1			118
							67	9									
04	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	900	1	1527	3	N	144					262
							158	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	860	1	3097	3	N	147	179	1			127
							162	9									
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	925	1	3675	3	N	209					336
							230	9									
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	895	1	3638	3	N	152	355	1			133
							167	9									
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	840	1	3043	3	N	106					239
							117	9									
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	930	1	3398	3	N	151	180	1			210
							166	9									
*04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	895	1	3756	3	N	150	182	1			178
							165	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	833	1	1899	3	N	102					246
							112	9									
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	890	1	2512	3	N	98	182	1			162
							108	9									
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	855	1	2685	3	N	93	183	1			72
							102	9									
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	820	1	2141	3	N	77					149
							85	9									
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	840	1	2493	3	N	78					227
							86	9									
*04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	773	1	1969	3	N	81	176	1			132
							89	9									

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

11	570	N	321	-0-	-249	-0-	321	3			N	-0-					42
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					42
01	558	N	319	-0-	-239	-0-	312	3	7	9	N	6					48
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					48
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					48
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					48

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	850	1	1509	3	N	115	178	1			69
							127	9									
12	2728	N	2613	-0-	-115	-0-	930	1	1571	3	N	102					171
							112	9									
01	2728	N	2403	-0-	-325	-0-	930	1	1352	3	N	110	183	1			98
							121	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	830	1	1335	3	N	97					195
							107	9									
03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	913	1	1528	3	N	88	179	1			104
							97	9									
04	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	868	1	1276	3	N	90					194
							99	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

11	14B2	EXT	441	-0-	441	441	438	3	3	9	N	3					206
12	14B2	EXT	764	-0-	764	1205	764	3			N	-0-					206
01	14B2	EXT	887	-0-	887	2092	887	3			N	-0-					206
02	14B2	EXT	984	-0-	984	3076	984	3			N	-0-					206
03	4926	X	1850	-0-	-3076	-0-	1850	3			N	-0-					206
*04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-	160	1			46

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	900	1	703	3	N	113	183	1			106
							124	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	915	1	652	3	N	103					209
							113	9									
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	868	1	440	3	N	125	179	1			155
							138	9									
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	840	1	582	3	N	104	181	1			78
							114	9									
03	1674	N	1288	-0-	-386	-0-	905	1	247	3	N	124					202
							136	9									
04	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	880	1	233	3	N	97	205	1			94
							107	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	890	1	3023	3	N	115	178	1			135
							127	9									
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	830	1	3266	3	N	102	180	1			57
							112	9									
01	1922	X	1656	-0-	-266	-0-	816	1	735	3	N	95					152
							105	9									
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	840	1	3302	3	N	106	188	1			70
							117	9									
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	930	1	3805	3	N	128					198
							141	9									
*04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	900	1	1389	3	N	71	194	1			75
							78	9									

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70					229
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45	180	1			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	46					186
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40	189	1			37

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	570	3	96	9	N	87					250
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-	178	1			72
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	635	3	50	9	N	45					117
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					117
03	527	N	309	-0-	-218	-0-	174	3	135	9	N	123					240
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	N	1					241

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	834 1 169 9		2696	3	N	154	179	1			26
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	915 1 180 9		2246	3	N	164					190
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	910 1 189 9		2136	3	N	172	185	1			177
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	818 1 161 9		1862	3	N	146	183	1			140
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	875 1 237 9		2388	3	N	215	195	1			160
*04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	900 1 714 9		8071	3	N	649	569	1			240

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2419	-0-	-1181	-0-	855 1 66 9		1498	3	N	60	178	1			66
12	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	806 1 65 9		1726	3	N	59					125
01	3720	X	2693	-0-	-1027	-0-	860 1 69 9		1764	3	N	63					188
02	3360	X	2646	-0-	-714	-0-	836 1 91 9		1719	3	N	83					271
03	3193	X	2730	-0-	-463	-0-	923 1 89 9		1718	3	N	81	180	1			172
*04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	895 1 105 9		1842	3	N	95	190	1			77

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6593	-0-	3593	3593	870 132	1 9	5591	3	N	120	182	1			77
12	3100	N	4798	-0-	1698	5291	926 65	1 9	3807	3	N	59					136
01	3100	N	3551	-0-	451	5742	795 36	1 9	2720	3	N	33					169
02	2800	N	3585	-0-	785	6527	825 29	1 9	2731	3	N	26					195
03	10363	X	3836	-0-	-6527	-0-	930 23	1 9	2883	3	N	21	171	1			45
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	883 15	1 9	2573	3	N	14					59

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	896 53	1 9	3641	3	N	48					178
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	930 55	1 9	3002	3	N	50					228
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	925 54	1 9	3311	3	N	49	180	1			97
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	840 56	1 9	3255	3	N	51					148
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	893 51	1 9	3424	3	N	46					194
*04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	900 55	1 9	3165	3	N	50					244

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					182
12	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	3			N	-0-					182
01	1209	N	958	-0-	-251	-0-	958	3			N	-0-					182
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					182
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					182
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					182

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					100
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					100
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	900 139	1 9	1232	3	N	126	188	1			77
12	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	930 144	1 9	1153	3	N	131	190	1			18
01	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	930 144	1 9	1208	3	N	131					149
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	840 129	1 9	980	3	N	117	186	1			80
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	930 139	1 9	1164	3	N	126					206
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	900 139	1 9	1233	3	N	126	218	1			114

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	900	1	1788	3	N	82					169
							90	9									
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	930	1	1829	3	N	129	179	1			119
							142	9									
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	893	1	2210	3	N	95					214
							105	9									
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	840	1	2682	3	N	105	179	1			140
							116	9									
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	930	1	2908	3	N	97	194	1			43
							107	9									
*04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	899	1	2494	3	N	104					147
							114	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

11	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	1174	3	41	9	N	37					199
12	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1153	3	77	9	N	70					269
01	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	984	3	45	9	N	41	179	1			131
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1277	3	56	9	N	51					182
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1122	3	59	9	N	54					236
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	909	3	39	9	N	35					271

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

11	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1247	3	62	9	N	56					244
12	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1116	3	54	9	N	49	181	1			112
01	1302	N	688	-0-	-614	-0-	663	3	25	9	N	23					135
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	749	3	35	9	N	32					167
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1377	3	65	9	N	59	181	1			45
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	716	3	23	9	N	21					66

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	900	1	3300	3	N	-0-					104
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	930	1	3607	3	N	-0-					104
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	873	1	3000	3	N	-0-					104
02	3080	X	2858	-0-	-222	-0-	840	1	2011	3	N	6					110
							7	9									
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	928	1	2865	3	N	1					111
							1	9									
*04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	860	1	2881	3	N	-0-					111

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2506	-0-	-344	-0-	745	1	1551	3	N	191	184	1			174
							210	9									
12	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	930	1	1637	3	N	178	185	1			167
							196	9									
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	895	1	2217	3	N	121	186	1			102
							133	9									
02	2800	N	2934	-0-	134	134	840	1	1934	3	N	145	190	1			57
							160	9									
03	2879	N	2745	-0-	-134	-0-	908	1	1651	3	N	169					226
							186	9									
04	2850	X	2636	-0-	-214	-0-	900	1	1601	3	N	123	196	1			153
							135	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					206
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1076	3	58	9	N	53	170	1			89
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1194	3	178	9	N	162	181	1			70
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	918	3	79	9	N	72					142
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1013	3	99	9	N	90					232
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1100	3	61	9	N	55	188	1			99

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	588	1	1275	3	N	47					163
							52	9									
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	528	1	1406	3	N	45					208
							50	9									
01	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	525	1	1099	3	N	56	183	1			81
							62	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	531	1	1304	3	N	58					139
							64	9									
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	440	1	1523	3	N	72					211
							79	9									
*04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	561	1	1784	3	N	76	188	1			99
							84	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	870	1	1645	3	N	83					114
							91	9									
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	880	1	1515	3	N	80					194
							88	9									
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	930	1	1895	3	N	104	180	1			118
							114	9									
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	840	1	1802	3	N	131	180	1			69
							144	9									
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	930	1	2064	3	N	105					174
							116	9									
*04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	900	1	2330	3	N	160	196	1			138
							176	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

11	2160	N	1439	-0-	-721	-0-	900	1	489	3	N	45	184	1			94
							50	9									
12	2449	N	1615	-0-	-834	-0-	930	1	668	3	N	15					109
							17	9									
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	878	1	1489	3	N	33					142
							36	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	795	1	830	3	N	41					183
							45	9									
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	828	1	1013	3	N	27					210
							30	9									
04	2340	N	1639	-0-	-701	-0-	714	1	903	3	N	20					230
							22	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	858	1	6349	3	N	65					157
							72	9									
12	6510	X	4793	-0-	-1717	-0-	920	1	3805	3	N	62	185	1			34
							68	9									
01	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	930	1	5542	3	N	23					57
							25	9									
02	5880	X	5424	-0-	-456	-0-	840	1	4564	3	N	18					75
							20	9									
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	899	1	6797	3	N	183	176	1			82
							201	9									
*04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	898	1	6234	3	N	129					211
							142	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1744	-0-	-326	-0-	900	1	803	3	N	37	181	1			90
							41	9									
12	2139	N	1833	-0-	-306	-0-	631	1	1129	3	N	66					156
							73	9									
01	1984	N	1014	-0-	-970	-0-	565	1	387	3	N	56					212
							62	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	200	1	582	3	N	27	187	1			52
							30	9									
03	1829	N	1250	-0-	-579	-0-	604	1	464	3	N	165					217
							182	9									
04	990	N	718	-0-	-272	-0-	570	1	73	3	N	68	192	1			93
							75	9									

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					67
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					67
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					67
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					67
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					67

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	324	1	930	3	N	58					163
							64	9									
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	645	1	1055	3	N	88					251
							97	9									
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	508	1	754	3	N	46	177	1			120
							51	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	360	1	603	3	N	57					177
							63	9									
03	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	480	1	934	3	N	67	182	1			62
							74	9									
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	863	1	1243	3	N	85					147
							94	9									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

11	2340	N	1883	-0-	-457	-0-	888	1	883	3	N	102	190	1			113
							112	9									
12	2480	N	1956	-0-	-524	-0-	930	1	897	3	N	117					230
							129	9									
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	930	1	861	3	N	118	194	1			154
							130	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	840	1	703	3	N	84	187	1			51
							92	9									
03	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	930	1	745	3	N	72					123
							79	9									
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	900	1	886	3	N	85					208
							94	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	900	1	916	3	N	167					257
							184	9									
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	840	1	892	3	N	148	176	1			229
							163	9									
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	930	1	1006	3	N	186	179	1			236
							205	9									
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	840	1	856	3	N	152					388
							167	9									
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	905	1	904	3	N	163	349	1			202
							179	9									
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	890	1	972	3	N	167					369
							184	9									

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	888	1	3320	3	N	92					226
							101	9									
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	930	1	3490	3	N	200	178	1			248
							220	9									
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	930	1	3114	3	N	122	180	1			190
							134	9									
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	838	1	3846	3	N	133					323
							146	9									
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	930	1	4271	3	N	157	385	1			95
							173	9									
*04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	900	1	3799	3	N	245	184	1			156
							270	9									

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

11	150	N	136	-0-	-14	-0-	15	1	121	3	N	-0-					142
12	992	N	269	-0-	-723	-0-	269	3			N	-0-					142
01	992	N	786	-0-	-206	-0-	374	1	380	3	N	29					171
							32	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	225	1	834	3	N	9					180
							10	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	211	1	168	3	N	4					184
							4	9									
04	750	N	281	-0-	-469	-0-	110	1	139	3	N	29					213
							32	9									

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

11	3000	N	3647	-0-	647	2376	3322	3	325	9	N	295	375	1			151
12	3100	N	2933	-0-	-167	2209	2691	3	242	9	N	220					371
01	5088	X	2879	-0-	-2209	-0-	2585	3	294	9	N	267	372	1			266
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2494	3	223	9	N	203	187	1			282
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2358	3	246	9	N	224	186	1			320
*04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2397	3	227	9	N	206	194	1			332

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5627	-0-	-583	-0-	900	1	4313	3	N	376	360	1			210
							414	9									
12	6417	X	6173	-0-	-244	-0-	913	1	4813	3	N	406	366	1			250
							447	9									
01	6138	X	5770	-0-	-368	-0-	926	1	4385	3	N	417	358	1			309
							459	9									
02	5544	X	5193	-0-	-351	-0-	840	1	3932	3	N	383	536	1			156
							421	9									
03	6169	X	5639	-0-	-530	-0-	905	1	4258	3	N	433	358	1			231
							476	9									
04	5970	X	5031	-0-	-939	-0-	890	1	3763	3	N	344	195	1			380
							378	9									

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	885	1	3292	3	N	107	181	1			148
							118	9									
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	930	1	4109	3	N	117	183	1			82
							129	9									
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	838	1	3321	3	N	90					172
							99	9									
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	830	1	3137	3	N	69	180	1			61
							76	9									
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	910	1	3516	3	N	84					145
							92	9									
*04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	880	1	3021	3	N	98					243
							108	9									

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	868	1	4918	3	N	143	180	1			70
							157	9									
12	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	896	1	6567	3	N	139					209
							153	9									
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	869	1	6374	3	N	151	177	1			183
							166	9									
02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	770	1	6252	3	N	125	182	1			126
							138	9									
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	905	1	5796	3	N	151	193	1			84
							166	9									
*04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	828	1	6979	3	N	138					222
							152	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2783	X	2759	-0-	-24	-0-	900	1	1750	3	N	99					212
							109	9									
12	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	930	1	1553	3	N	126	178	1			160
							139	9									
01	2635	X	2614	-0-	-21	-0-	873	1	1624	3	N	106	177	1			89
							117	9									
02	2380	X	2299	-0-	-81	-0-	745	1	1418	3	N	124					213
							136	9									
03	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	930	1	1283	3	N	103	172	1			144
							113	9									
04	2550	X	1489	-0-	-1061	-0-	1364	3	125	9	N	114	182	1			76

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	3	19	9	N	17					84
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					84
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					84
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					84

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	900	1	2815	3	N	122	185	1			80
							134	9									
12	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	930	1	2522	3	N	124					204
							136	9									
01	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	930	1	1882	3	N	126	180	1			150
							139	9									
02	3276	X	2885	-0-	-391	-0-	840	1	1910	3	N	123	182	1			91
							135	9									
03	3968	X	2844	-0-	-1124	-0-	928	1	1778	3	N	125					216
							138	9									
04	3840	X	2304	-0-	-1536	-0-	896	1	1265	3	N	130	190	1			156
							143	9									

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					28
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					28
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					28
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	57	3	11	9	N	10					44
12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	58	3	12	9	N	11					55
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	14	3	10	9	N	9					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	91	3	80	9	N	73					137
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	3	11	9	N	10					147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2904	2	84	9	N	76	181	1			163
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2942	2	23	9	N	21					184
01	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	2629	2	180	9	N	164	191	1			157
02	3052	X	1933	-0-	-1119	-0-	1834	2	99	9	N	90	179	1			68
03	3379	X	1968	-0-	-1411	-0-	1698	2	270	9	N	245	194	1			119
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2672	2	422	9	N	384	184	1			319

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
11	10800	X	9707	-0-	-1093	-0-	9411	2	296	9	N	269	374	1			126
12	11160	X	9941	-0-	-1219	-0-	9544	2	397	9	N	361	186	1			301
01	11160	X	9991	-0-	-1169	-0-	9432	2	559	9	N	508	737	1			72
02	9800	X	8496	-0-	-1304	-0-	8221	2	275	9	N	250	195	1			127
03	10199	X	8197	-0-	-2002	-0-	7696	2	501	9	N	455	372	1			210
04	9720	X	287	-0-	-9433	-0-	70	2	217	9	N	197	354	1			53

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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2018 - P/A 12/02/18

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

11	186000	X	30866	-0-	-155134	-0-	30802	3	64	9	N	58					58
12	192200	X	41066	-0-	-151134	-0-	41066	3			N	-0-					58
01	192200	X	31161	-0-	-161039	-0-	31161	3			N	-0-					58
02	28812	X	18494	-0-	-10318	-0-	18494	3			N	-0-					58
03	41075	X	31161	-0-	-9914	-0-	31161	3			N	-0-					58
04	39750	X	11665	-0-	-28085	-0-	11665	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

11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3643	3	70	9	N	64					160
12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1770	3	22	9	N	20					180
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2964	3	106	9	N	96					276
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3011	3	62	9	N	56	179	1			153
03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1699	3	47	9	N	43					196
*04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2356	3	48	9	N	44	179	1			61

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	2865	3	406	9	N	369	359	1			268
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2716	3	352	9	N	320	337	1			251
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4068	3	473	9	N	430	362	1			319
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	4364	3	884	9	N	804	717	1			406
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	3676	3	496	9	N	451	524	1			333
*04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	4749	3	684	9	N	622	716	1			239

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1528	3	606	9	N	551	537	1			651
12	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1372	3	611	9	N	555	899	1			307
01	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1185	3	617	9	N	561	528	1			340
02	1988	N	1396	-0-	-592	-0-	829	3	567	9	N	515	539	1			316
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2019	3	617	9	N	561	550	1			327
*04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2015	3	682	9	N	620	523	1			424

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

11	23640	X	16528	-0-	-7112	-0-	14574	3	1954	9	N	1776	1605	1			332
12	21018	X	5166	-0-	-15852	-0-	4683	3	483	9	N	439	541	1			230
01	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					230
02	16156	X	-0-	-0-	-16156	-0-					N	-0-					230
03	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					230
04	16530	X	60	-0-	-16470	-0-	59	3	1	9	N	1					231

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	9295	3	2254	9	N	2049	2152	1			410
12	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	8089	3	1960	9	N	1782	1800	1			392
01	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	9070	3	2352	9	N	2138	1978	1			552
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	8482	3	2251	9	N	2046	2142	1			456
03	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	8052	3	2404	9	N	2185	2312	1			329
*04	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	8746	3	2265	9	N	2059	1970	1			418

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
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2019	3	593	9	N	539	530	1			200
12	3100	N	3694	-0-	594	594	3236	3	458	9	N	416	357	1			259
01	3100	N	3883	-0-	783	1377	3389	3	494	9	N	449	528	1			180
02	2800	N	1754	-0-	-1046	331	1367	3	387	9	N	352	352	1			180
03	3126	X	2795	-0-	-331	-0-	2228	3	567	9	N	515	345	1			350
04	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	1519	3	393	9	N	357	357	1			350

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
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	1924	3	567	9	N	515	539	1			278
12	2108	N	1561	-0-	-547	-0-	1178	3	383	9	N	348	538	1			88
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2014	3	760	9	N	691	353	1			426
02	2324	N	2261	-0-	-63	-0-	1763	3	498	9	N	453	352	1			527
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1319	3	408	9	N	371	534	1			364
04	2580	N	1432	-0-	-1148	-0-	1015	3	417	9	N	379	364	1			379

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
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	179	1			102
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					102
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					102
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	249	3	340	9	N	309	178	1			233
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	202	3	90	9	N	82					315
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	275	3	124	9	N	113	180	1			248

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-	180	1			223
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					223
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	756	3	19	9	N	17					240
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	968	3	189	9	N	172					412
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	873	3	101	9	N	92	351	1			153
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	803	3	57	9	N	52					205

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1071	3	59	9	N	54					269
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	973	3	50	9	N	45	190	1			124
01	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	916	3	106	9	N	96					220
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1086	3	67	9	N	61					281
03	1023	N	44	-0-	-979	-0-	5	3	39	9	N	35					316
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1332	3	48	9	N	44	190	1			170

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8181	-0-	-519	-0-	6364	3	1817	9	N	1652	1722	1			240
12	8990	X	8227	-0-	-763	-0-	6569	3	1658	9	N	1507	1616	1			131
01	8897	X	7970	-0-	-927	-0-	6261	3	1709	9	N	1554	1256	1			429
02	7644	X	6544	-0-	-1100	-0-	4593	3	1951	9	N	1774	1617	1			586
03	8463	X	7109	-0-	-1354	-0-	5276	3	1833	9	N	1666	1792	1			460
04	8190	X	7415	-0-	-775	-0-	5740	3	1675	9	N	1523	1579	1			404

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
11	930	N	633	-0-	-297	-0-	440	3	193	9	N	175	179	1			337
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	402	3	656	9	N	596	528	1			405
01	1023	N	313	-0-	-710	-0-	313	3			N	-0-					405
02	588	N	363	-0-	-225	-0-	346	3	17	9	N	15	173	1			247
03	1054	N	698	-0-	-356	-0-	483	3	215	9	N	195	179	1			263
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	451	3	492	9	N	447	359	1			351

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4072	-0-	-338	-0-	3441	3	631	9	N	574	522	1			251
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	6472	3	988	9	N	898	899	1			250
01	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	9545	3	1399	9	N	1272	1263	1			259
02	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	9289	3	1053	9	N	957	886	1			330
03	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	8412	3	989	9	N	899	895	1			334
*04	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	9090	3	1135	9	N	1032	886	1			480

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6031	-0-	-779	-0-	5522	3	509	9	N	463	356	1			503
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6530	3	263	9	N	239	180	1			562
01	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7004	3	725	9	N	659	715	1			506
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6168	3	474	9	N	431	356	1			581
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	6976	3	480	9	N	436	356	1			661
*04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	6949	3	662	9	N	602	532	1			731

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	3941	3	941	9	N	855	882	1			233
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4141	3	959	9	N	872	899	1			206
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	3696	3	752	9	N	684	705	1			185
02	4564	X	3170	-0-	-1394	-0-	2212	3	958	9	N	871	714	1			342
03	5115	X	3649	-0-	-1466	-0-	2800	3	849	9	N	772	706	1			408
*04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	4806	3	661	9	N	601	713	1			296

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1060	3	293	9	N	266	360	1			175
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	989	3	301	9	N	274	167	1			282
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1186	3	293	9	N	266	175	1			373
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2212	3	264	9	N	240	175	1			438
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1095	3	7	9	N	6	362	1			82
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	951	3	548	9	N	498	176	1			404

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
11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	5857	3	1878	9	N	1707	1626	1			354
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	5968	3	1525	9	N	1386	1412	1			328
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	5918	3	1685	9	N	1532	1781	1			79
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	5570	3	1455	9	N	1323	1080	1			322
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	6091	3	1899	9	N	1726	1619	1			429
*04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	5574	3	1206	9	N	1096	1240	1			285

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	997	3	345	9	N	314					396
12	1891	N	1062	-0-	-829	-0-	806	3	256	9	N	233	191	1			438
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	933	3	289	9	N	263	190	1			511
02	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	904	3	294	9	N	267	374	1			404
03	1054	N	265	-0-	-789	-0-	262	3	3	9	N	3					407
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1042	3	64	9	N	58	190	1			275

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

11	1680	X	956	-0-	-724	-0-	681	3	275	9	N	250	354	1			221
12	1736	X	1209	-0-	-527	-0-	873	3	336	9	N	305	363	1			163
01	1829	X	1353	-0-	-476	-0-	1079	3	274	9	N	249					412
02	1652	X	684	-0-	-968	-0-	575	3	109	9	N	99	314	1			197
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	832	3	283	9	N	257	179	1			275
04	1320	N	722	-0-	-598	-0-	536	3	186	9	N	169	178	1			266

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

11	9226	X	3215	-0-	-6011	-0-	1622	3	1593	9	Y	1448	1427	1			123
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	1386	3	980	9	Y	891	846	1			168
01	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	1659	3	924	9	Y	840	853	1			155
02	3080	X	1096	-0-	-1984	-0-	272	3	824	9	Y	749	460	1			444
03	3317	X	1820	-0-	-1497	-0-	932	3	888	9	Y	807	974	1			277
04	3210	X	1848	-0-	-1362	-0-	1003	3	845	9	Y	768	850	1			195

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					275
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					275
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					275
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	3	9	9	N	8					283
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					283

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

11	5850	X	4495	-0-	-1355	-0-	3914	3	581	9	N	528	722	1			287
12	5053	X	4620	-0-	-433	-0-	3917	3	703	9	N	639	724	1			202
01	5177	X	4948	-0-	-229	-0-	4333	3	615	9	N	559	364	1			397
02	4676	X	4002	-0-	-674	-0-	3442	3	560	9	N	509	541	1			365
03	5177	X	4836	-0-	-341	-0-	4180	3	656	9	N	596	540	1			421
*04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	4878	3	790	9	N	718	718	1			421

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

11	1260	N	718	-0-	-542	-0-	477	3	241	9	N	219	550	1			61
12	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	706	3	353	9	N	321					382
01	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	967	3	473	9	N	430	557	1			255
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	780	3	349	9	N	317	372	1			200
03	1054	N	741	-0-	-313	-0-	503	3	238	9	N	216	179	1			237
04	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	760	3	347	9	N	315	368	1			184

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					279
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					279
01	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					279
02	8484	X	-0-	-0-	-8484	-0-					N	-0-					279
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					279
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	3185	3	974	9	N	885	902	1			316
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	3194	3	1109	9	N	1008	1067	1			257
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	2651	3	1115	9	N	1014	901	1			370
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	2733	3	870	9	N	791	539	1			622
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	4102	3	1062	9	N	965	1085	1			502
*04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4121	3	886	9	N	805	892	1			415

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6974	X	1908	-0-	-5066	-0-	1897	3	11	9	Y	10					58
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	2748	3	469	9	Y	426	404	1			80
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3356	3	442	9	Y	402	408	1			74
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3696	3	394	9	Y	358	220	1			212
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3141	3	425	9	Y	386	465	1			133
04	3690	X	3049	-0-	-641	-0-	2646	3	403	9	Y	366	406	1			93

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	72	3	10	9	N	9	191	1			125
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	107	3	123	9	N	112					237
01	341	N	232	-0-	-109	-0-	131	3	101	9	N	92					329
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	287	3	131	9	N	119	189	1			259
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	170	3	85	9	N	77					336
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	259	3	28	9	N	25					361

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					135
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					135
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					135
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					135
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					135

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					145
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					145
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	640	3	265	9	N	241	338	1			48
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	294	3	66	9	N	60					108
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	306	3	76	9	N	69					177
04	810	N	627	-0-	-183	-0-	522	3	105	9	N	95	177	1			95

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	10645	-0-	-3905	-0-	10449	3	196	9	N	178	179	1			146
12	14012	X	10913	-0-	-3099	-0-	10646	3	267	9	N	243	179	1			210
01	13330	X	11262	-0-	-2068	-0-	10989	3	273	9	N	248	178	1			280
02	12040	X	9800	-0-	-2240	-0-	9565	3	235	9	N	214	180	1			314
03	11687	X	10004	-0-	-1683	-0-	9795	3	209	9	N	190	191	1			313
04	10890	X	8863	-0-	-2027	-0-	8679	3	184	9	N	167	363	1			117

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	270	184	1			275
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	581	3	260	9	N	236	179	1			332
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1002	3	278	9	N	253	174	1			411
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	518	3	264	9	N	240	180	1			471
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	854	3	120	9	N	109	358	1			222
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	707	3	354	9	N	322	174	1			370

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	122	-0-	-1048	-0-	122	3			N	-0-					194
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1030	3	171	9	N	155	179	1			170
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	210	3	73	9	N	66					236
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	904	3	395	9	N	359	178	1			417
03	1209	N	86	-0-	-1123	-0-	86	3			N	-0-	191	1			226
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	3			N	-0-					226

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1096	-0-	-494	-0-	513	3	583	9	N	530	539	1			290
12	1674	N	647	-0-	-1027	-0-	460	3	187	9	N	170	181	1			279
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1055	3	354	9	N	322	362	1			239
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	721	3	337	9	N	306	361	1			184
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	1968	3	350	9	N	318	180	1			322
04	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	761	3	309	9	N	281	356	1			247

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	4813	3	1068	9	N	971	1068	1			387
12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	4728	3	1326	9	N	1205	1255	1			337
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	4634	3	1295	9	N	1177	1255	1			259
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	4460	3	1153	9	N	1048	898	1			409
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	4608	3	1260	9	N	1145	1082	1			472
*04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	4249	3	1333	9	N	1212	1256	1			428

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1712	3	262	9	N	238	349	1			332
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1596	3	272	9	N	247	178	1			401
01	1674	N	1087	-0-	-587	-0-	827	3	260	9	N	236	370	1			267
02	1512	N	1139	-0-	-373	-0-	978	3	161	9	N	146					413
03	1674	N	1068	-0-	-606	-0-	841	3	227	9	N	206	361	1			258
04	1050	N	548	-0-	-502	-0-	308	3	240	9	N	218	360	1			116

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7212	-0-	-378	-0-	6570	3	642	9	N	584	537	1			283
12	7719	X	6887	-0-	-832	-0-	6183	3	704	9	N	640	720	1			203
01	7657	X	6752	-0-	-905	-0-	6059	3	693	9	N	630	541	1			292
02	6916	X	5954	-0-	-962	-0-	5338	3	616	9	N	560	716	1			136
03	7657	X	6712	-0-	-945	-0-	6085	3	627	9	N	570	352	1			354
04	7200	X	5809	-0-	-1391	-0-	5218	3	591	9	N	537	706	1			185

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2401	N	2387	-0-	-14	-0-	1800	3	587	9	N	534	541	1			246
12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	2431	3	638	9	N	580	539	1			287
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2002	3	603	9	N	548	723	1			112
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2026	3	517	9	N	470	360	1			222
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1321	3	557	9	N	506	541	1			187
*04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2279	3	565	9	N	514	360	1			341

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	2832	3	790	9	N	718	896	1			208
12	4061	X	3885	-0-	-176	-0-	2888	3	997	9	N	906	899	1			215
01	4123	X	3667	-0-	-456	-0-	2909	3	758	9	N	689	718	1			186
02	3724	X	2682	-0-	-1042	-0-	2068	3	614	9	N	558	359	1			385
03	4123	X	3610	-0-	-513	-0-	2405	3	1205	9	N	1095	1078	1			402
04	3750	X	3433	-0-	-317	-0-	2477	3	956	9	N	869	901	1			370

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					229
12	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	3			N	-0-					229
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					229
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	3	17	9	N	15					244
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	159	3	33	9	N	30					274
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	414	3	32	9	N	29					303

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	2822	3	1225	9	N	1114	903	1			451
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	2599	3	1111	9	N	1010	1076	1			385
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2375	3	958	9	N	871	897	1			359
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	2568	3	981	9	N	892	910	1			341
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	3036	3	1078	9	N	980	892	1			429
*04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	2548	3	1172	9	N	1065	1088	1			406

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6703	-0-	-887	-0-	5874	3	829	9	N	754	715	1			274
12	7657	X	6301	-0-	-1356	-0-	5470	3	831	9	N	755	717	1			312
01	7657	X	6288	-0-	-1369	-0-	5704	3	584	9	N	531	713	1			130
02	6916	X	5205	-0-	-1711	-0-	4437	3	768	9	N	698	713	1			115
03	6913	X	5814	-0-	-1099	-0-	5113	3	701	9	N	637	518	1			234
04	6690	X	5598	-0-	-1092	-0-	4661	3	937	9	N	852	716	1			370

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	15115	-0-	-1805	-0-	14502	3	613	9	N	557	540	1			254
12	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	16618	3	721	9	N	655	718	1			191
01	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17140	3	633	9	N	575	537	1			229
02	14364	X	14354	-0-	-10	-0-	13785	3	569	9	N	517	361	1			385
03	17329	X	15088	-0-	-2241	-0-	14542	3	546	9	N	496	545	1			336
04	17190	X	15101	-0-	-2089	-0-	14482	3	619	9	N	563	541	1			358

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17970	X	17270	-0-	-700	-0-	15554	3	1716	9	N	1560	1625	1			399
12	19282	X	17409	-0-	-1873	-0-	15365	3	2044	9	N	1858	1749	1			508
01	19282	X	17266	-0-	-2016	-0-	15847	3	1419	9	N	1290	1422	1			376
02	17416	X	14641	-0-	-2775	-0-	13166	3	1475	9	N	1341	1267	1			450
03	17856	X	17675	-0-	-181	-0-	15920	3	1755	9	N	1595	1435	1			610
04	17280	X	16254	-0-	-1026	-0-	14630	3	1624	9	N	1476	1798	1			288

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	2073	3	322	9	N	293	363	1			221
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2363	3	369	9	N	335	358	1			198
01	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	2215	3	355	9	N	323	180	1			341
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2736	3	323	9	N	294	360	1			275
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3172	3	321	9	N	292	339	1			228
*04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2714	3	345	9	N	314	181	1			361

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	844	-0-	-1166	-0-	844	3			N	-0-	178	1			93
12	1581	X	481	-0-	-1100	-0-	463	3	18	9	N	16					109
01	2170	N	555	-0-	-1615	-0-	513	3	42	9	N	38					147
02	784	N	61	-0-	-723	-0-	61	3			N	-0-					147
03	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	3			N	-0-					147
*04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	1902	3	697	9	N	634	718	1			63

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2349	3	309	9	N	281	184	1			334
12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	5977	3	440	9	N	400	360	1			374
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4147	3	90	9	N	82	180	1			276
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3178	3	233	9	N	212	181	1			307
03	6355	X	4773	-0-	-1582	-0-	4433	3	340	9	N	309	358	1			258
04	6150	X	4649	-0-	-1501	-0-	4408	3	241	9	N	219	181	1			296

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	714	-0-	-1176	-0-	653	3	61	9	N	55	180	1			99
12	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1135	3	142	9	N	129					228
01	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	1211	3	123	9	N	112					340
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	628	3	63	9	N	57	178	1			219
03	1271	N	588	-0-	-683	-0-	523	3	65	9	N	59					278
04	1290	N	966	-0-	-324	-0-	872	3	94	9	N	85	177	1			186

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15720	X	14738	-0-	-982	-0-	13796	3	942	9	N	856	898	1			218
12	16244	X	14092	-0-	-2152	-0-	12979	3	1113	9	N	1012	1079	1			151
01	15841	X	15179	-0-	-662	-0-	14098	3	1081	9	N	983	715	1			419
02	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	13542	3	1009	9	N	917	1077	1			259
03	15841	X	15052	-0-	-789	-0-	13921	3	1131	9	N	1028	897	1			390
04	14730	X	14213	-0-	-517	-0-	13151	3	1062	9	N	965	1088	1			267

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	3769	3	1265	9	N	1150	1077	1			412
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	4010	3	1697	9	N	1543	1442	1			513
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	3963	3	1433	9	N	1303	1261	1			555
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	3359	3	1305	9	N	1186	1426	1			315
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	4348	3	1781	9	N	1619	1261	1			673
*04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	3847	3	1053	9	N	957	1243	1			387

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	1832	3	320	9	N	291	359	1			190
12	2201	X	2022	-0-	-179	-0-	1762	3	260	9	N	236	180	1			246
01	2232	X	2080	-0-	-152	-0-	1775	3	305	9	N	277	181	1			342
02	2016	X	1829	-0-	-187	-0-	1542	3	287	9	N	261	351	1			252
03	2232	X	1968	-0-	-264	-0-	1722	3	246	9	N	224	180	1			296
04	2160	X	1842	-0-	-318	-0-	1583	3	259	9	N	235	177	1			354

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3812	-0-	-1138	-0-	3101	3	711	9	N	646	540	1			355
12	5115	X	4605	-0-	-510	-0-	3945	3	660	9	N	600	716	1			239
01	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	4302	3	648	9	N	589	537	1			291
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4035	3	1015	9	N	923	713	1			501
03	4619	X	3451	-0-	-1168	-0-	3230	3	221	9	N	201	356	1			346
04	4800	X	3932	-0-	-868	-0-	3345	3	587	9	N	534	354	1			526

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					N	-0-					-0-
03	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

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	2	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	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

11	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18741	2	169	9	N	154	384	1			324
12	19375	X	17682	-0-	-1693	-0-	17436	2	246	9	N	224	353	1			195
01	19375	X	15288	-0-	-4087	-0-	15117	2	171	9	N	155	35	1			315
02	17500	X	12887	-0-	-4613	-0-	12769	2	118	9	N	107	205	1			217
03	19375	X	10629	-0-	-8746	-0-	10530	2	99	9	N	90	34	1			273
04	18750	X	11456	-0-	-7294	-0-	11327	2	129	9	N	117	188	1			202

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

11	40471	X	40471	-0-	-0-	-0-	40099	2	372	9	N	338	430	1			324
12	45614	X	45614	-0-	-0-	-0-	45245	2	369	9	N	335	372	1			287
01	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-	43518	2	512	9	N	465	442	1			310
02	39481	X	39481	-0-	-0-	-0-	39004	2	477	9	N	434	431	1			313
03	43680	X	43680	-0-	-0-	-0-	43363	2	317	9	N	288	425	1	1	8	175
*04	41615	X	41615	-0-	-0-	-0-	41270	2	345	9	N	314	224	1			265

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	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

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-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	371	1			134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	472	366	1			240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	373	555	1			58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	356	1			84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240		53	-0-	-187	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	248		56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	248		72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	224		51	-0-	-173	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	248		71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	425	N	120	-0-	-305	-0-	120	2			Y	-0-					41
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					41
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					41
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					41
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					41
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					110
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					110
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					110
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					110
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					110
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2727	-0-	-1277	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
*04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1777	-0-	-233	-0-	1777	2			N	-0-					185
12	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	1925	2	13	9	N	12					197
01	1922	N	1618	-0-	-304	-0-	1615	2	3	9	N	3					200
02	1652	N	1630	-0-	-22	-0-	1557	2	73	9	N	66	161	1			105
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2118	2	19	9	N	17					122
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1850	2	35	9	N	32					154

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2064	2	29	9	N	26	189	1			80
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2186	2	28	9	N	25					105
01	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	2258	2	33	9	N	30					135
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2177	2	53	9	N	48					183
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					183
04	2220	N	2018	-0-	-202	-0-	2018	2			N	-0-					183

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					72
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					72
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					72
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	740	2	130	9	N	118					190
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	2	2	9	N	2					192
04	720	N	377	-0-	-343	-0-	377	2			N	-0-	160	1			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
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	318	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	598	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	530	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	356	-0-	-260	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	200	-0-	-1009	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	38	-0-	-922	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	625	1	647	3	Y	-0-					27
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	597	1	599	3	Y	-0-					27
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	566	1	496	3	Y	-0-					27
02	700	N	388	-0-	-312	-0-	388	3			Y	-0-					27
03	775	N	314	-0-	-461	-0-	314	3			Y	-0-					27
04	750	N	460	-0-	-290	-0-	460	3			Y	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6442	-0-	-308	-0-	6346 3	96	9	N	87	182	1				121
12	6820	X	6604	-0-	-216	-0-	6503 3	101	9	N	92						213
01	6820	X	6482	-0-	-338	-0-	6393 3	89	9	N	81	179	1				115
02	6020	X	5820	-0-	-200	-0-	5733 3	87	9	N	79						194
03	6665	X	6409	-0-	-256	-0-	6317 3	92	9	N	84	185	1				93
*04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6456 3	95	9	N	86						179

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	770 1	778	3	Y	-0-						-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	665 1	659	3	Y	-0-						-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	763 1	662	3	Y	-0-						-0-
02	560	N	275	-0-	-285	-0-	275 3			Y	-0-						-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594 3			Y	-0-						-0-
04	600	N	423	-0-	-177	-0-	423 3			Y	-0-						-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2783	-0-	-367	-0-	2783 3			N	-0-						146
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2677 3	103	9	N	94						240
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2654 3	58	9	N	53						293
02	2604	X	2022	-0-	-582	-0-	2000 3	22	9	N	20						313
03	2883	X	2122	-0-	-761	-0-	2122 3			N	-0-						313
04	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	2782 3			N	-0-						313

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	520	-0-	-2210	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	377	-0-	-2196	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	345	-0-	-2352	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	296	-0-	-2140	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	280	-0-	-2417	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	510	X	28	-0-	-482	-0-	28	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	Y	47	48	1			5
							52	9									
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	35	33	1			7
							39	9									
01	558	N	207	-0-	-351	-0-	9	1	156	3	Y	38	36	1			9
							42	9									
02	476	N	52	-0-	-424	-0-	8	1	44	9	Y	40	45	1			4
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	48	47	1			5
							53	9									
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	17	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	23	-0-	-173	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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 #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE 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
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	158	1	2808	3	Y	38	40	1			4
							42	9									
12	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	159	1	2818	3	Y	37	34	1			7
							41	9									
01	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	162	1	2832	3	Y	44	41	1			10
							48	9									
02	2352	X	2161	-0-	-191	-0-	113	1	2001	3	Y	43	48	1			5
							47	9									
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	119	1	2458	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
11	5010	X	3797	-0-	-1213	-0-	199	1	3536	3	Y	56	57	1			6
							62	9									
12	4898	X	3453	-0-	-1445	-0-	181	1	3216	3	Y	51	47	1			10
							56	9									
01	4309	X	3553	-0-	-756	-0-	188	1	3298	3	Y	61	57	1			14
							67	9									
02	3836	X	3564	-0-	-272	-0-	187	1	3311	3	Y	60	67	1			7
							66	9									
03	3937	X	3794	-0-	-143	-0-	172	1	3552	3	Y	64	64	1			7
							70	9									
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1936	-0-	-276	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

11	3390	X	1695	-0-	-1695	-0-	191	1	1497	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	4061	X	3103	-0-	-958	-0-	340	1	2755	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	398	1	3131	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	482	1	3542	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	452	1	3278	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					2

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	2160	X	2051	-0-	-109	-0-	231	1	1818	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	257	1	2080	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	239	1	1877	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	232	1	1706	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	338	1	2448	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	78	1	616	3	Y	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	80	1	651	3	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	89	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	78	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	94	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	218	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	4	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	3	Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
11	3540	X	3499	-0-	-41	-0-	184	1	3262	3	Y	48	50	1			5
							53	9									
12	3348	X	1828	-0-	-1520	-0-	96	1	1703	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
01	3999	X	3167	-0-	-832	-0-	169	1	2958	3	Y	36	33	1			8
							40	9									
02	3612	X	2336	-0-	-1276	-0-	122	1	2171	3	Y	39	43	1			4
							43	9									
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	193	1	3982	3	Y	56	54	1			6
							62	9									
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	3	Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	516	1	4058	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	548	1	4442	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
01	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	493	1	3882	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	525	1	3862	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	588	1	4266	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-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
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	302	1 7 9	2373	3	Y	6	6	1			1
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	279	1 8 9	2263	3	Y	7	6	1			2
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	311	1 9 9	2450	3	Y	8	8	1			2
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	282	1 9 9	2077	3	Y	8	8	1			2
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	347	1 10 9	2518	3	Y	9	9	1			2
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-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
11	384	X	384	-0-	-0-	-0-	42	1 13 9	329	3	Y	12	12	1			1
12	310	X	299	-0-	-11	-0-	31	1 20 9	248	3	Y	18	15	1			4
01	403	X	374	-0-	-29	-0-	40	1 20 9	314	3	Y	18	18	1			4
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	43	1 20 9	318	3	Y	18	18	1			4
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	65	1 34 9	472	3	Y	31	29	1			6
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	419	3	Y	4	4	1			1
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	382	3	Y	5	5	1			1
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	380	3	Y	5	5	1			1
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	11	1 6 9	343	3	Y	5	5	1			1
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	373	3	Y	4	4	1			1
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	99	1	1758	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	108	1	1909	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	103	1	1804	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	421	-0-	-179	-0-	47	1	367	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	70	1	566	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
01	527	X	506	-0-	-21	-0-	56	1	441	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	448	X	255	-0-	-193	-0-	30	1	219	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					2

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		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
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	985	3	18	9	Y	16	28	1			7
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1006	3	19	9	Y	17	13	1			11
01	2449	N	2009	-0-	-440	-0-	1985	3	24	9	Y	22	21	1			12
02	924	N	357	-0-	-567	-0-	351	3	6	9	Y	5	13	1			4
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2454	3	26	9	Y	24	14	1			14
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					14

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	355	1	2788	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	421	1	3410	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	387	1	3041	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	367	1	2699	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	395	1	2863	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	168	1	1322	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	153	1	1242	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	181	1	1427	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	172	1	1267	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	218	1	1582	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					3

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	Y	12					38
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	580	3	20	9	Y	18					56
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	445	3	21	9	Y	19					75
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	378	3	23	9	Y	21					96
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	374	3	17	9	Y	15					111
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					111

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	23	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	Y	5					134
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1346	2	65	9	Y	59	150	1			43
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1140	2	4	9	Y	4					47
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	2	8	9	Y	7					54
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	928	2	22	9	Y	20					74
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					74

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	31	-0-	-179	-0-	22	3	9	9	Y	8	8	1			5
12	217	X	192	-0-	-25	-0-	181	3	11	9	Y	10	4	1			11
01	217	X	196	-0-	-21	-0-	181	3	15	9	Y	14	15	1			10
02	196	X	194	-0-	-2	-0-	177	3	17	9	Y	15	9	1			16
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	176	3	17	9	Y	15	18	1			13
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					13

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	147	1	1647	2	Y	26	147	1			25
							29	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	162	1	1786	2	Y	5					30
							6	9									
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	150	1	1770	2	Y	17					47
							19	9									
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	146	1	1641	2	Y	19					66
							21	9									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	166	1	2010	2	Y	35					101
							39	9									
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					101

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	119	1	1340	2	Y	5	35	1			5
							6	9									
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	119	1	1313	2	Y	2					7
							2	9									
01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	123	1	1449	2	Y	3					10
							3	9									
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	111	1	1252	2	Y	4					14
							4	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	2	Y	8					22
							9	9									
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					22

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	3	9	9	N	8					60
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9	9	N	8					68
01	713	N	234	-0-	-479	-0-	228	3	6	9	N	5					73
02	532	N	229	-0-	-303	-0-	216	3	13	9	N	12					85
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	216	3	15	9	N	14					99
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					99

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
11	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	2813	3	36	9	Y	33	66	1			14
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2881	3	26	9	Y	24					38
01	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2336	3	17	9	Y	15	34	1			19
02	2660	X	2586	-0-	-74	-0-	2533	3	53	9	Y	48	33	1			34
03	2945	X	2414	-0-	-531	-0-	2378	3	36	9	Y	33	40	1			27
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					27

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					171
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2952	3	17	9	Y	15					186
01	2821	N	2279	-0-	-542	-0-	2276	3	3	9	Y	3	151	1			38
02	2548	N	1113	-0-	-1435	-0-	1113	3			Y	-0-					38
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2673	3	36	9	Y	33					71
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					71

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1071	-0-	-161	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	440	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	Y	29	26	1			6
							32	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	32	31	1			7
							35	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	Y	33	36	1			4
							36	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	120	-0-	-30	-0-	6	1	104	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	155	X	83	-0-	-72	-0-	4	1	68	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	112	X	53	-0-	-59	-0-	3	1	46	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	95	1	1690	3	Y	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1636	3	Y	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	95	1	1659	3	Y	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	3	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					186
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2253	3	30	9	N	27					213
01	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2244	3	26	9	N	24					237
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2033	3	73	9	N	66	161	1			142
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2216	3	8	9	N	7					149
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					149

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3183	-0-	-327	-0-	359	1	2824	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	2085	-0-	-1542	-0-	229	1	1856	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	2143	-0-	-1639	-0-	242	1	1901	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3361	-0-	-55	-0-	402	1	2959	3	Y	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	483	1	3500	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1434	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	81	1	1436	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	80	1	1401	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
02	1428	N	1090	-0-	-338	-0-	57	1	1009	3	Y	22	25	1			2
							24	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	723	3	15	9	Y	14	28	1			6
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1028	3	12	9	Y	11					17
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	Y	6	15	1			8
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	613	3	21	9	Y	19	14	1			13
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	834	3	19	9	Y	17	16	1			14
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	55	68	1			6
							61	9									
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	85	74	1			17
							94	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	85	83	1			19
							94	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	96	105	1			10
							106	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	59	62	1			7
							65	9									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	612	1	1287	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	626	1	1509	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	573	1	1687	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	598	1	1757	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	2046	X	1945	-0-	-101	-0-	558	1	1375	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	781	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	756	N	572	-0-	-184	-0-	30	1	530	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	147	1	1152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	229	1	1852	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2139	N	1709	-0-	-430	-0-	193	1	1515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	1041	-0-	-163	-0-	124	1	916	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	123	1	2185	3	Y	24	19	1			5
							26	9									
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	104	1	1827	3	Y	30	28	1			7
							33	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	3	Y	23	27	1			3
							25	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	68	1	1404	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	18	15	1			4
							20	9									
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	82 30	1 9	1454	3	Y	27	28	1			3
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85 28	1 9	1502	3	Y	25	23	1			5
01	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	80 28	1 9	1405	3	Y	25	24	1			6
02	1456	N	1375	-0-	-81	-0-	72 30	1 9	1273	3	Y	27	30	1			3
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56 33	1 9	1151	3	Y	30	30	1			3
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	90 15	1 9	710	3	Y	14	14	1			1
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	98 19	1 9	796	3	Y	17	14	1			4
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	101 22	1 9	796	3	Y	20	20	1			4
02	756	N	421	-0-	-335	-0-	49 11	1 9	361	3	Y	10	12	1			2
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	199 26	1 9	1439	3	Y	24	21	1			5
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	507	1	1483	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3352	-0-	252	252	661	1	2691	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4849	-0-	1749	2001	880	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	6346	X	4345	-0-	-2001	-0-	767	1	3578	3	Y	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	687	1	3429	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-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
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	274	3	78	9	Y	71	139	1			30
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	172	3	56	9	Y	51					81
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	100	3	33	9	Y	30	72	1			39
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	573	3	59	9	Y	54	55	1			38
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	497	3	58	9	Y	53	47	1			44
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					44

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	159	3	Y	2	2	1			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	173	3	Y	2	2	1			-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	5 1	1 9	89	3	Y	1	1	1			-0-
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	2 1	1 9	38	3	Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	22	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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 #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	194	1	3431	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	206	1	3654	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	207	1	3618	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	191	1	3384	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	178	1	3690	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	364	1	2858	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	316	1	2559	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	320	1	2518	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2800	X	2652	-0-	-148	-0-	317	1	2329	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3100	X	2040	-0-	-1060	-0-	247	1	1787	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	73	1	573	3	Y	97	98	1			8
							107	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	67	1	545	3	Y	99	84	1			23
							109	9									
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	48	1	375	3	Y	100	102	1			21
							110	9									
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	41	1	301	3	Y	127	122	1			26
							140	9									
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	28	1			-0-
							2	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2323	-0-	-1307	-0-	259	1	2039	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
12	3472	X	1258	-0-	-2214	-0-	136	1	1103	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
01	3720	X	1238	-0-	-2482	-0-	137	1	1080	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	3360	X	1135	-0-	-2225	-0-	132	1	971	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
03	3720	X	1393	-0-	-2327	-0-	163	1	1179	3	Y	46	43	1			9
							51	9									
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					9

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	274	1	2157	3	Y	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	255	1	2069	3	Y	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	332	1	2615	3	Y	-0-					-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	339	1	2493	3	Y	-0-					-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	361	1	2617	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	39	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	55	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	156 8	1 9	2768	3	Y	7	6	1			1
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	874	3	Y	4	4	1			1
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	520	3	Y	5	5	1			1
02	2044	N	822	-0-	-1222	-0-	43 8	1 9	771	3	Y	7	7	1			1
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	651	3	Y	7	7	1			1
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	182	1	1428	3	Y	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	187	1	1513	3	Y	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	199	1	1565	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	155	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	201	1	1454	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	216 3	1 9	1701	3	Y	3	3	1			-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	243 4	1 9	1972	3	Y	4	3	1			1
01	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	246 4	1 9	1935	3	Y	4	4	1			1
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	303 6	1 9	2231	3	Y	5	5	1			1
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	321 6	1 9	2325	3	Y	5	5	1			1
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	368	-0-	-52	-0-	41	1	321	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	527	X	431	-0-	-96	-0-	47	1	377	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	527	X	463	-0-	-64	-0-	51	1	403	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	52	1	383	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	51	1	370	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

11	3150	X	3077	-0-	-73	-0-	164 3	1 9	2910	3	Y	3	3	1			-0-
12	3565	X	2264	-0-	-1301	-0-	121 2	1 9	2141	3	Y	2	2	1			-0-
01	3565	X	589	-0-	-2976	-0-	32 1	1 9	556	3	Y	1	1	1			-0-
02	3136	X	2732	-0-	-404	-0-	146 3	1 9	2583	3	Y	3	3	1			-0-
03	3472	X	2670	-0-	-802	-0-	123 4	1 9	2543	3	Y	4	4	1			-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	84 7	1 9	1487	3	Y	6	6	1			1
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	93 6	1 9	1649	3	Y	5	5	1			1
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	1283	3	Y	5	5	1			1
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	90 7	1 9	1592	3	Y	6	6	1			1
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	80 7	1 9	1655	3	Y	6	6	1			1
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	87 20	1 9	1535	3	Y	18	18	1			2
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	92 18	1 9	1630	3	Y	16	15	1			3
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	75 19	1 9	1305	3	Y	17	16	1			4
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81 20	1 9	1431	3	Y	18	20	1			2
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	74 21	1 9	1536	3	Y	19	19	1			2
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	189	1	1488	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	190	1	1538	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	203	1	1598	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	203	1	1495	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	231	1	1675	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

11	5310	X	3944	-0-	-1366	-0-	209	1	3712	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
12	5487	X	4682	-0-	-805	-0-	249	1	4411	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	279	1	4880	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
02	4648	X	4575	-0-	-73	-0-	243	1	4308	3	Y	22	25	1			2
							24	9									
03	5146	X	5026	-0-	-120	-0-	231	1	4769	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					3

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

11	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1170	3	77	9	Y	70	79	1			45
12	1550	X	1136	-0-	-414	-0-	1089	3	47	9	Y	43	40	1			48
01	1550	X	1294	-0-	-256	-0-	1230	3	64	9	Y	58	65	1			41
02	1176	X	1084	-0-	-92	-0-	1014	3	70	9	Y	64	37	1			68
03	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	1119	3	76	9	Y	69	76	1			61
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					61

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	3	3	9	Y	3	2	1			2
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	196	N	83	-0-	-113	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	542	3	7	9	Y	6	10	1			4
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	382	3	9	9	Y	8	4	1			8
01	899	N	422	-0-	-477	-0-	412	3	10	9	Y	9	10	1			7
02	504	N	378	-0-	-126	-0-	366	3	12	9	Y	11	6	1			12
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	304	3	10	9	Y	9	13	1			8
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	111	-0-	-44	-0-	12 1	1 9	98	3	Y	1	1	1			-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	301 54	1 9	2366	3	Y	49	49	1			4
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	281 63	1 9	2280	3	Y	57	48	1			13
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	330 72	1 9	2598	3	Y	65	64	1			14
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	276 70	1 9	2027	3	Y	64	65	1			13
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	331 88	1 9	2399	3	Y	80	78	1			15
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					15

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	326 11	1 9	2559	3	Y	10	10	1			1
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	286 13	1 9	2315	3	Y	12	10	1			3
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	276 14	1 9	2170	3	Y	13	13	1			3
02	1904	X	1486	-0-	-418	-0-	176 12	1 9	1298	3	Y	11	12	1			2
03	2108	X	205	-0-	-1903	-0-	24 4	1 9	177	3	Y	4	5	1			1
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	496 29	1 9	3898	3	Y	26	26	1			2
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	512 39	1 9	4151	3	Y	35	29	1			8
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	542 40	1 9	4264	3	Y	36	36	1			8
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	525 39	1 9	3859	3	Y	35	36	1			7
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	603 50	1 9	4373	3	Y	45	43	1			9
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1398	3	N	20	20	1			2
							22	9									
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	176	1	1426	3	N	24	20	1			6
							26	9									
01	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	178	1	1399	3	N	25	26	1			5
							28	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	189	1	1390	3	N	26	26	1			5
							29	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	209	1	1514	3	N	32	31	1			6
							35	9									
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					6

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	312	1	2334	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	293	1	2262	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	341	1	2554	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	324	1	2283	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	376	1	2628	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					4

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	186	X	13	-0-	-173	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3588	3	28	9	Y	25	51	1			11
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3468	3	20	9	Y	18					29
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4114	3	12	9	Y	11	26	1			14
02	2912	X	2527	-0-	-385	-0-	2485	3	42	9	Y	38	26	1			26
03	3224	X	2603	-0-	-621	-0-	2571	3	32	9	Y	29	31	1			24
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1036	-0-	-434	-0-	65	1	934	3	N	34	35	1			4
							37	9									
12	1426	X	980	-0-	-446	-0-	51	1	896	3	N	30	28	1			6
							33	9									
01	1364	X	858	-0-	-506	-0-	51	1	768	3	N	35	33	1			8
							39	9									
02	1232	X	902	-0-	-330	-0-	46	1	819	3	N	34	38	1			4
							37	9									
03	1116	X	923	-0-	-193	-0-	41	1	841	3	N	37	37	1			4
							41	9									
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1140	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
12	3100	N	3177	-0-	77	77	169	1	2997	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	2485	N	2408	-0-	-77	-0-	130	1	2267	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1920	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1223	-0-	-1267	-0-	52	1	926	3	N	223	231	1			24
							245	9									
12	1891	X	704	-0-	-1187	-0-	26	1	454	3	N	204	188	1			40
							224	9									
01	1240	X	1106	-0-	-134	-0-	47	1	816	3	N	221	211	1			50
							243	9									
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	45	1	798	3	N	227	252	1			25
							250	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	43	1	889	3	N	256	252	1			29
							282	9									
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					29

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	153	1	2711	3	N	8	8	1			1
							9	9									
12	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	156	1	2759	3	N	6	6	1			1
							7	9									
01	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	153	1	2673	3	N	8	7	1			2
							9	9									
02	2716	X	2487	-0-	-229	-0-	132	1	2347	3	N	7	8	1			1
							8	9									
03	3007	X	2282	-0-	-725	-0-	105	1	2168	3	N	8	8	1			1
							9	9									
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1391	-0-	-889	-0-	72	1	1276	3	Y	39	40	1			4
							43	9									
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	112	1	1987	3	Y	36	33	1			7
							40	9									
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	116	1	2031	3	Y	41	39	1			9
							45	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	96	1	1704	3	Y	34	39	1			4
							37	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1480	3	Y	44	43	1			5
							48	9									
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					5

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	521	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	66	1	536	3	Y	33	27	1			8
							36	9									
01	589	N	361	-0-	-228	-0-	37	1	294	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	55	1	405	3	Y	40	38	1			8
							44	9									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	304	3	Y	43	43	1			8
							47	9									
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					8

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	1477	-0-	-2243	-0-	162	1	1273	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
12	3844	X	1305	-0-	-2539	-0-	137	1	1113	3	Y	50	42	1			11
							55	9									
01	3658	X	1138	-0-	-2520	-0-	122	1	959	3	Y	52	52	1			11
							57	9									
02	2940	X	966	-0-	-1974	-0-	109	1	802	3	Y	50	51	1			10
							55	9									
03	1891	X	1050	-0-	-841	-0-	119	1	861	3	Y	64	62	1			12
							70	9									
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					12

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	233	1	1833	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	197	1	1598	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	282	1	2215	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	267	1	1962	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	284	1	2057	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

11	3600	X	478	-0-	-3122	-0-	56	1	416	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
12	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	397	1	3100	3	Y	26	22	1			5
							29	9									
01	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	375	1	2952	3	Y	31	29	1			7
							34	9									
02	3220	X	2368	-0-	-852	-0-	282	1	2055	3	Y	28	32	1			3
							31	9									
03	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	267	1	2317	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	103	1	1832	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	104	1	1850	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	95	1	1667	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
02	1820	N	1677	-0-	-143	-0-	88	1	1569	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1907	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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 #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	129	1	2295	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	130	1	2296	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	134	1	2353	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	110	1	1957	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	102	1	2113	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	152	1	2701	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	133	1	2363	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	132	1	2306	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	130	1	2301	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	61	1	1063	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	77	1	1361	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	99	1	2053	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	191	1	3384	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	184	1	3266	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	225	1	3929	3	Y	35	32	1			8
							39	9									
02	3276	X	1973	-0-	-1303	-0-	104	1	1839	3	Y	27	32	1			3
							30	9									
03	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	150	1	3097	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	31759	-0-	28759	43314	1693	1	30012	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
12	3100	N	25558	-0-	22458	65772	1362	1	24146	3	Y	45	41	1			9
							50	9									
01	85474	X	19702	-0-	-65772	-0-	1062	1	18583	3	Y	52	49	1			12
							57	9									
02	29652	X	13857	-0-	-15795	-0-	737	1	13064	3	Y	51	57	1			6
							56	9									
03	32829	X	18144	-0-	-14685	-0-	834	1	17253	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
04	31770	X	NO RPT	-0-	-31770	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	65	1	1145	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1120	N	1073	-0-	-47	-0-	57	1	1013	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	54	1	1108	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1700	3	Y	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	92	1	1630	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	101	1	1769	3	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1636	3	Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	86	1	1779	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	828	-0-	-102	-0-	92	1	725	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	961	X	942	-0-	-19	-0-	102	1	830	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	930	X	837	-0-	-93	-0-	93	1	734	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	865	X	865	-0-	-0-	-0-	102	1	752	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	132	1	956	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-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 #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

11	1470	X	1390	-0-	-80	-0-	189	1	1183	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	1519	X	1516	-0-	-3	-0-	179	1	1322	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	170	1	1294	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	1288	X	1230	-0-	-58	-0-	155	1	1057	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
03	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	152	1	1141	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	180	210	1			20
							198	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	287	251	1			56
							316	9									
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	16	1	277	3	Y	197	208	1			45
							217	9									
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	Y	156	184	1			17
							172	9									
03	558	X	191	-0-	-367	-0-	4	1	77	3	Y	100	106	1			11
							110	9									
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					18
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					18
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					18
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					18
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	534	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	966	3	Y	296	305	1			32
							326	9									
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	104	1	1041	3	Y	297	271	1			58
							327	9									
01	2263	N	1518	-0-	-745	-0-	63	1	1072	3	Y	348	327	1			79
							383	9									
02	2044	X	1229	-0-	-815	-0-	47	1	808	3	Y	340	382	1			37
							374	9									
03	2263	X	1634	-0-	-629	-0-	95	1	1126	3	Y	375	370	1			42
							413	9									
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					42

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	3301	-0-	-5489	-0-	711	1	2568	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
12	9083	X	3384	-0-	-5699	-0-	689	1	2673	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
01	9083	X	2882	-0-	-6201	-0-	685	1	2173	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
02	8820	X	2691	-0-	-6129	-0-	640	1	2027	3	Y	22	25	1			2
							24	9									
03	6665	X	2884	-0-	-3781	-0-	609	1	2247	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					3

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	3	8	9	Y	7	13	1			3
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1247	3	6	9	Y	5					8
01	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1241	3	3	9	Y	3	7	1			4
02	1064	N	725	-0-	-339	-0-	717	3	8	9	Y	7	6	1			5
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	Y	3	6	1			2
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2593	3	9	9	Y	8					204
12	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2664	3	2	9	Y	2	102	1			104
01	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2739	3	3	9	Y	3					107
02	2968	X	2316	-0-	-652	-0-	2314	3	2	9	Y	2					109
03	3069	X	2597	-0-	-472	-0-	2597	3			Y	-0-					109
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					109

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	646	1	1566	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
12	2480	X	1600	-0-	-880	-0-	567	1	1022	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	701	1	1582	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	621	1	1691	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	613	1	1818	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

11	2640	X	2373	-0-	-267	-0-	312	1	2049	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
12	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	324	1	2151	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	319	1	2087	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	2324	X	2276	-0-	-48	-0-	289	1	1974	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
03	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	265	1	2139	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	61	58	1			7
							67	9									
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	51	48	1			10
							56	9									
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	41	42	1			9
							45	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	65	67	1			7
							72	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	43	45	1			5
							47	9									
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	101	1	1798	3	Y	61	63	1			7
							67	9									
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	145	1	2569	3	Y	56	52	1			11
							62	9									
01	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	104	1	1827	3	Y	65	61	1			15
							72	9									
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	124	1	2191	3	Y	63	71	1			7
							69	9									
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	115	1	2388	3	Y	70	69	1			8
							77	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	29	1	980	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	29	1	929	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	31	1	991	3	Y	31	28	1			8
							34	9									
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	28	1	871	3	Y	33	33	1			8
							36	9									
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	902	3	Y	36	35	1			9
							40	9									
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
11	1380	X	916	-0-	-464	-0-	916	3			N	-0-					63
12	1426	X	327	-0-	-1099	-0-	327	3			N	-0-					63
01	992	N	233	-0-	-759	-0-	231	3	2	9	N	2					65
02	868	N	195	-0-	-673	-0-	195	3			N	-0-					65
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					65
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					65

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		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
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	295	1	609	3	Y	49	51	1			5
							54	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	310	1	749	3	Y	45	41	1			9
							50	9									
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	326	1	780	3	Y	52	49	1			12
							57	9									
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	311	1	741	3	Y	51	57	1			6
							56	9									
03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	258	1	855	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	56	60	1			6
							62	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	55	50	1			11
							61	9									
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	138	3	Y	26	31	1			6
							29	9									
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	5	1	81	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	52	48	1			6
							57	9									
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2448	-0-	-1092	-0-	506	1	1942	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	1505	-0-	-2122	-0-	464	1	1041	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	1436	-0-	-2377	-0-	473	1	963	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	1341	-0-	-2103	-0-	429	1	912	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1433	-0-	-1233	-0-	392	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	3			N	-0-					184
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2					2
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	3	3	9	Y	3	1	1			4
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	3	3	9	Y	3	4	1			3
02	T. A.		70	-0-	70	70	66	3	4	9	Y	4					7
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-	5	1			2
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1035	-0-	-298	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1291	3	33	9	N	30					155
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	832	3	40	9	N	36	161	1			30
01	1147	N	949	-0-	-198	-0-	924	3	25	9	N	23					53
02	1148	N	772	-0-	-376	-0-	742	3	30	9	N	27					80
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	589	3	22	9	N	20					100
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					100

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1177	3	13	9	Y	12					28
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1744	3	29	9	Y	26	23	1			31
01	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1448	3	26	9	Y	24	29	1			26
02	2016	X	1227	-0-	-789	-0-	1191	3	36	9	Y	33					59
03	1581	X	1473	-0-	-108	-0-	1455	3	18	9	Y	16	38	1			37
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					37

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	72	1	1281	3	Y	92	95	1			10
							101	9									
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	79	1	1404	3	Y	83	77	1			16
							91	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	3	Y	98	92	1			22
							108	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	3	Y	95	107	1			10
							105	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	3	Y	106	104	1			12
							117	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	71	1	2349	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	74	1	2346	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
01	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	75	1	2372	3	Y	31	28	1			8
							34	9									
02	2296	N	2243	-0-	-53	-0-	68	1	2138	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	77	1	2373	3	Y	36	35	1			9
							40	9									
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-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
11	1860	X	1506	-0-	-354	-0-	1494	3	12	9	Y	11					20
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1620	3	23	9	Y	21	17	1			24
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1309	3	20	9	Y	18	23	1			19
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1655	3	29	9	Y	26					45
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1616	3	15	9	Y	14	29	1			30
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					30

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1891	-0-	-179	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1664	-0-	-475	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
01	2139	X	1950	-0-	-189	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					52
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					52
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					52
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					52
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					52
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					52

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1821	3	39	9	N	35					155
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2084	3	22	9	N	20					175
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2102	3	33	9	N	30					205
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1799	3	26	9	N	24					229
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1933	3	29	9	N	26	182	1			73
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					73

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3795	-0-	-135	-0-	3795	3			N	-0-					200
12	4154	X	3454	-0-	-700	-0-	3446	3	8	9	N	7	170	1			37
01	4247	X	3305	-0-	-942	-0-	3283	3	22	9	N	20					57
02	3836	X	3081	-0-	-755	-0-	3047	3	34	9	N	31					88
03	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	3722	3	28	9	N	25					113
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					113

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	381	3	78	9	Y	71					148
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	354	3	86	9	Y	78	121	1			105
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	320	3	73	9	Y	66	97	1			74
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	421	3	63	9	Y	57					131
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	330	3	54	9	Y	49	84	1			96
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					96

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3632	-0-	632	3162	3630	3	2	9	Y	2					24
12	3100	N	4050	-0-	950	4112	4030	3	20	9	Y	18					42
01	6473	X	2361	-0-	-4112	-0-	2360	3	1	9	Y	1					43
02	4284	X	3472	-0-	-812	-0-	3471	3	1	9	Y	1					44
03	4743	X	3855	-0-	-888	-0-	3853	3	2	9	Y	2					46
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	3	13	9	Y	12					24
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1084	3	22	9	Y	20	20	1			24
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1236	3	24	9	Y	22	22	1			24
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	749	3	17	9	Y	15					39
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1100	3	13	9	Y	12	25	1			26
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					26

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2262	3	91	9	Y	83	73	1			23
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2438	3	97	9	Y	88	90	1			21
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2466	3	78	9	Y	71	74	1			18
02	2184	N	2172	-0-	-12	-0-	2064	3	108	9	Y	98	78	1			38
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2254	3	59	9	Y	54	63	1			29
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					29

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	486	3	15	9	N	14					47
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					47
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					47
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5104	-0-	-1646	-0-	5103	3	1	9	Y	1					44
12	6975	X	5427	-0-	-1548	-0-	5419	3	8	9	Y	7					51
01	6045	X	5664	-0-	-381	-0-	5663	3	1	9	Y	1					52
02	5460	X	4720	-0-	-740	-0-	4719	3	1	9	Y	1					53
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6184	3	2	9	Y	2					55
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					55

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	2670	3	87	9	Y	79	69	1			22
12	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	2616	3	91	9	Y	83	85	1			20
01	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	2989	3	74	9	Y	67	70	1			17
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2759	3	101	9	Y	92	73	1			36
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3211	3	57	9	Y	52	60	1			28
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6507	3	222	9	Y	202	176	1			57
12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7585	3	245	9	Y	223	226	1			54
01	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7745	3	196	9	Y	178	188	1			44
02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6664	3	275	9	Y	250	197	1			97
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7176	3	153	9	Y	139	161	1			75
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					75

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5456	X	3612	-0-	-1844	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4168	-0-	-1022	-0-	4168	3			N	-0-					50
12	5332	X	4173	-0-	-1159	-0-	4173	3			N	-0-					50
01	5084	X	2881	-0-	-2203	-0-	2842	3	39	9	N	35					85
02	4396	X	693	-0-	-3703	-0-	693	3			N	-0-					85
03	4309	X	238	-0-	-4071	-0-	238	3			N	-0-					85
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					85

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4836	-0-	-534	-0-	4836	3			Y	-0-					46
12	5549	X	4935	-0-	-614	-0-	4935	3			Y	-0-					46
01	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	4652	3	3	9	Y	3					49
02	4536	X	4411	-0-	-125	-0-	4411	3			Y	-0-					49
03	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4502	3	8	9	Y	7					56
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					56

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8501	-0-	-769	-0-	8467	3	34	9	Y	31	62	1			13
12	8742	X	3137	-0-	-5605	-0-	3116	3	21	9	Y	19					32
01	8742	X	464	-0-	-8278	-0-	452	3	12	9	Y	11	28	1			15
02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8144	3	48	9	Y	44	28	1			31
03	8773	X	8219	-0-	-554	-0-	8180	3	39	9	Y	35	37	1			29
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2038	-0-	-1172	-0-	2019	3	19	9	Y	17	18	1			18
12	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	2373	3	22	9	Y	20	25	1			13
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2546	3	21	9	Y	19	13	1			19
02	2296	X	1070	-0-	-1226	-0-	1057	3	13	9	Y	12	23	1			8
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2099	3	29	9	Y	26	26	1			8
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					8

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

11	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10534	3	129	9	Y	117	135	1			75
12	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10006	3	103	9	Y	94	66	1			103
01	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10152	3	108	9	Y	98	131	1			70
02	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9444	3	127	9	Y	115	63	1			122
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10147	3	123	9	Y	112	134	1			100
04	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					100

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

11	15570	X	13889	-0-	-1681	-0-	13819	3	70	9	Y	64	75	1			27
12	16089	X	13976	-0-	-2113	-0-	13900	3	76	9	Y	69	52	1			44
01	15562	X	13760	-0-	-1802	-0-	13680	3	80	9	Y	73	79	1			38
02	13468	X	12230	-0-	-1238	-0-	12161	3	69	9	Y	63	51	1			50
03	14508	X	13286	-0-	-1222	-0-	13210	3	76	9	Y	69	79	1			40
04	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					40

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

11	7380	X	6710	-0-	-670	-0-	6649	3	61	9	N	55					155
12	7502	X	7188	-0-	-314	-0-	7123	3	65	9	N	59					214
01	7502	X	6974	-0-	-528	-0-	6917	3	57	9	N	52	179	1			87
02	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6522	3	55	9	N	50					137
03	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7099	3	66	9	N	60					197
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					197

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

11	14250	X	13337	-0-	-913	-0-	13326	3	11	9	Y	10	12	1			4
12	14353	X	13548	-0-	-805	-0-	13536	3	12	9	Y	11	8	1			7
01	14353	X	13507	-0-	-846	-0-	13494	3	13	9	Y	12	13	1			6
02	12936	X	12161	-0-	-775	-0-	12150	3	11	9	Y	10	8	1			8
03	14167	X	13219	-0-	-948	-0-	13207	3	12	9	Y	11	13	1			6
04	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	10663	-0-	-197	-0-	10536	3	127	9	Y	115	80	1			119
12	11315	X	10737	-0-	-578	-0-	10594	3	143	9	Y	130	164	1			85
01	11315	X	10427	-0-	-888	-0-	10277	3	150	9	Y	136	85	1			136
02	10220	X	9467	-0-	-753	-0-	9340	3	127	9	Y	115	175	1			76
03	11253	X	10368	-0-	-885	-0-	10233	3	135	9	Y	123	162	1			37
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					37

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18180	X	17813	-0-	-367	-0-	17718	3	95	9	N	86	101	1			36
12	19468	X	17876	-0-	-1592	-0-	17774	3	102	9	N	93	70	1			59
01	19468	X	17611	-0-	-1857	-0-	17503	3	108	9	N	98	105	1			52
02	17360	X	15619	-0-	-1741	-0-	15527	3	92	9	N	84	69	1			67
03	18600	X	16871	-0-	-1729	-0-	16770	3	101	9	N	92	106	1			53
04	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					N	NO RPT					53

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	12196	-0-	-1214	-0-	251	1	11894	3	Y	46	45	1			8
							51	9									
12	14508	X	13177	-0-	-1331	-0-	46	1	13079	3	Y	47	48	1			7
							52	9									
01	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	83	1	14797	3	Y	66	60	1			13
							73	9									
*02	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	82	1	13819	3	Y	57	56	1			14
							63	9									
*03	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15298	3	63	9	Y	57	57	1			14
04	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					14

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28680	X	27019	-0-	-1661	-0-	557	1	26399	3	Y	57	56	1			10
							63	9									
12	30380	X	29217	-0-	-1163	-0-	101	1	29053	3	Y	57	59	1			8
							63	9									
01	30380	X	26271	-0-	-4109	-0-	146	1	26056	3	Y	63	59	1			12
							69	9									
*02	26880	X	23339	-0-	-3541	-0-	138	1	23139	3	Y	56	54	1			14
							62	9									
*03	27931	X	26033	-0-	-1898	-0-	25974	3	59	9	Y	54	55	1			13
04	28260	X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					Y	NO RPT					13

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9236	3	129	9	Y	117	82	1			122
12	9579	X	9098	-0-	-481	-0-	8957	3	141	9	Y	128	167	1			83
01	9579	X	8983	-0-	-596	-0-	8841	3	142	9	Y	129	83	1			129
02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8634	3	134	9	Y	122	171	1			80
03	9579	X	9511	-0-	-68	-0-	9370	3	141	9	Y	128	170	1			38
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					38

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	24199	3	253	9	Y	230	294	1			122
12	24397	X	23926	-0-	-471	-0-	23675	3	251	9	Y	228	103	1			247
01	24397	X	23896	-0-	-501	-0-	23654	3	242	9	Y	220	302	1			165
02	22456	X	21558	-0-	-898	-0-	21336	3	222	9	Y	202	200	1			167
03	24862	X	23041	-0-	-1821	-0-	22820	3	221	9	Y	201	198	1			170
04	24060	X	NO RPT	-0-	-24060	-0-					Y	NO RPT					170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	19295	3	132	9	Y	120	138	1			77
12	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	20328	3	116	9	Y	105	68	1			114
01	20026	X	19776	-0-	-250	-0-	19656	3	120	9	Y	109	146	1			77
02	18088	X	17080	-0-	-1008	-0-	16950	3	130	9	Y	118	70	1			125
03	20026	X	17519	-0-	-2507	-0-	17391	3	128	9	Y	116	138	1			103
04	19380	X	NO RPT	-0-	-19380	-0-					Y	NO RPT					103

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16950	X	13549	-0-	-3401	-0-	13548	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	18693	X	12720	-0-	-5973	-0-	12719	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	18693	X	12422	-0-	-6271	-0-	12421	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	14056	X	11912	-0-	-2144	-0-	11911	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	15221	X	12607	-0-	-2614	-0-	12606	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					1

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33690	X	25759	-0-	-7931	-0-	25712	3	47	9	Y	43	37	1			91
12	30132	X	26047	-0-	-4085	-0-	26043	3	4	9	Y	4	46	1			49
01	30132	X	27247	-0-	-2885	-0-	27241	3	6	9	Y	5	38	1			16
02	25872	X	24872	-0-	-1000	-0-	24868	3	4	9	Y	4					20
03	27280	X	24962	-0-	-2318	-0-	24930	3	32	9	Y	29	33	1			16
04	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT					16

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	19249	-0-	-2291	-0-	396	1	18774	3	Y	72	70	1			13
							79	9									
12	22320	X	20836	-0-	-1484	-0-	72	1	20689	3	Y	68	71	1			10
							75	9									
01	22320	X	18375	-0-	-3945	-0-	102	1	18211	3	Y	56	55	1			11
							62	9									
*02	19712	X	16164	-0-	-3548	-0-	96	1	16015	3	Y	48	47	1			12
							53	9									
*03	20398	X	17688	-0-	-2710	-0-	17636	3	52	9	Y	47	48	1			11
04	20160	X	NO RPT	-0-	-20160	-0-					Y	NO RPT					11

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36360	X	35170	-0-	-1190	-0-	35020	3	150	9	Y	136	94	1			68
12	37572	X	37085	-0-	-487	-0-	36934	3	151	9	Y	137	179	1			26
01	37510	X	35403	-0-	-2107	-0-	35247	3	156	9	Y	142	90	1			78
02	33516	X	32284	-0-	-1232	-0-	32200	3	84	9	Y	76	86	1			68
03	36921	X	27383	-0-	-9538	-0-	27365	3	18	9	Y	16	60	1			24
04	35880	X	NO RPT	-0-	-35880	-0-					Y	NO RPT					24

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21870	X	20447	-0-	-1423	-0-	20364	3	83	9	Y	75	52	1			37
12	22599	X	21495	-0-	-1104	-0-	21412	3	83	9	Y	75	98	1			14
01	22444	X	20289	-0-	-2155	-0-	20203	3	86	9	Y	78	49	1			43
02	19880	X	18286	-0-	-1594	-0-	18207	3	79	9	Y	72	50	1			65
03	21545	X	19712	-0-	-1833	-0-	19631	3	81	9	Y	74	57	1			82
04	20790	X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					Y	NO RPT					82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30060	X	26359	-0-	-3701	-0-	648	1	25550	3	Y	146	128	1			41
							161	9									
12	30721	X	26947	-0-	-3774	-0-	672	1	26106	3	Y	154	158	1			37
							169	9									
01	30721	X	28906	-0-	-1815	-0-	190	1	28580	3	Y	124	130	1			31
							136	9									
02	26460	X	24498	-0-	-1962	-0-	24379	3	119	9	Y	108	97	1			42
03	27931	X	27577	-0-	-354	-0-	27545	3	32	9	Y	29	55	1			16
04	27960	X	NO RPT	-0-	-27960	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	16572	3	73	9	Y	66	78	1			28
12	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16837	3	79	9	Y	72	54	1			46
01	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16639	3	84	9	Y	76	82	1			40
02	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	14867	3	73	9	Y	66	54	1			52
03	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16101	3	79	9	Y	72	83	1			41
04	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	23430	X	20599	-0-	-2831	-0-	20373	3	226	9	Y	205	241	1			86
12	24149	X	20592	-0-	-3557	-0-	20347	3	245	9	Y	223	167	1			142
01	23312	X	20051	-0-	-3261	-0-	19795	3	256	9	Y	233	252	1			123
02	20384	X	17643	-0-	-2741	-0-	17422	3	221	9	Y	201	165	1			159
03	21607	X	19252	-0-	-2355	-0-	19008	3	244	9	Y	222	254	1			127
04	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					Y	NO RPT					127

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
11	24270	X	22940	-0-	-1330	-0-	22740	3	200	9	Y	182	233	1			97
12	25079	X	23127	-0-	-1952	-0-	22928	3	199	9	Y	181	82	1			196
01	25079	X	22641	-0-	-2438	-0-	22448	3	193	9	Y	175	240	1			131
02	22288	X	19642	-0-	-2646	-0-	19467	3	175	9	Y	159	158	1			132
03	24118	X	21183	-0-	-2935	-0-	21008	3	175	9	Y	159	157	1			134
04	22950	X	NO RPT	-0-	-22950	-0-					Y	NO RPT					134

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
11	36120	X	31971	-0-	-4149	-0-	790	1	31139	3	Y	38	33	1			11
							42	9									
12	37200	X	32562	-0-	-4638	-0-	816	1	31702	3	Y	40	41	1			10
							44	9									
01	36859	X	33258	-0-	-3601	-0-	200	1	33023	3	Y	32	34	1			8
							35	9									
02	31864	X	28105	-0-	-3759	-0-	28071	3	34	9	Y	31	27	1			12
03	33790	X	30611	-0-	-3179	-0-	30611	3			Y	-0-	12	1			-0-
04	32190	X	NO RPT	-0-	-32190	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	36810	X	32929	-0-	-3881	-0-	812	1	32029	3	Y	80	70	1			22
							88	9									
12	37727	X	33500	-0-	-4227	-0-	838	1	32568	3	Y	85	87	1			20
							94	9									
01	37262	X	35134	-0-	-2128	-0-	211	1	34848	3	Y	68	71	1			17
							75	9									
02	32396	X	29800	-0-	-2596	-0-	29722	3	78	9	Y	71	60	1			28
03	34751	X	33061	-0-	-1690	-0-	33061	3			Y	-0-	28	1			-0-
04	33990	X	NO RPT	-0-	-33990	-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
11	31470	X	27352	-0-	-4118	-0-	432	1	26848	3	Y	65	63	1			69
							72	9									
12	31930	X	28401	-0-	-3529	-0-	451	1	27888	3	Y	56	59	1			66
							62	9									
01	31062	X	27551	-0-	-3511	-0-	486	1	27057	3	Y	7	14	1			59
							8	9									
*02	27608	X	24577	-0-	-3031	-0-	435	1	24135	3	Y	6	6	1			59
							7	9									
*03	28737	X	26826	-0-	-1911	-0-	895	1	25924	3	Y	6	6	1			59
							7	9									
04	27480	X	NO RPT	-0-	-27480	-0-					Y	NO RPT					59

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30437	X	30437	-0-	-0-	-0-	270	1	30048	3	Y	108	86	1			184
							119	9									
12	33243	X	33243	-0-	-0-	-0-	279	1	32857	3	Y	97	90	1			191
							107	9									
01	31185	X	31185	-0-	-0-	-0-	277	1	30783	3	Y	114	89	1			216
							125	9									
*02	29555	X	29555	-0-	-0-	-0-	252	1	29202	3	Y	92	80	1			228
							101	9									
*03	31299	X	31299	-0-	-0-	-0-	279	1	30921	3	Y	90	236	1			82
							99	9									
04	29280	X	NO RPT	-0-	-29280	-0-					Y	NO RPT					82

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
11	33960	X	32041	-0-	-1919	-0-	31880	3	161	9	N	146	184	1			58
12	35350	X	35350	-0-	-0-	-0-	35150	3	200	9	N	182	189	1			51
01	36146	X	35318	-0-	-828	-0-	35130	3	188	9	N	171	124	1			98
*02	33207	X	33207	-0-	-0-	-0-	33066	3	141	9	N	128	118	1			108
*03	36585	X	36585	-0-	-0-	-0-	36428	3	157	9	N	143	174	1			77
04	34200	X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					N	NO RPT					77

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35160	X	32853	-0-	-2307	-0-	32783	3	70	9	Y	64	44	1			32
12	36332	X	34485	-0-	-1847	-0-	34416	3	69	9	Y	63	83	1			12
01	36053	X	32574	-0-	-3479	-0-	32501	3	73	9	Y	66	42	1			36
02	31920	X	29325	-0-	-2595	-0-	29242	3	83	9	Y	75	44	1			67
03	34689	X	31721	-0-	-2968	-0-	31611	3	110	9	Y	100	59	1			108
04	33360	X	NO RPT	-0-	-33360	-0-					Y	NO RPT					108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	29520	X	25406	-0-	-4114	-0-	401	1	24913	3	N	84	82	1			29
							92	9									
12	30008	X	26484	-0-	-3524	-0-	420	1	25973	3	N	83	86	1			26
							91	9									
01	25098	X	25098	-0-	-0-	-0-	441	1	24555	3	N	93	87	1			32
							102	9									
*02	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	390	1	21608	3	N	81	79	1			34
							89	9									
*03	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	800	1	23160	3	N	81	81	1			34
							89	9									
04	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					34

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
11	30030	X	25436	-0-	-4594	-0-	401	1	24890	3	N	132	128	1			38
							145	9									
12	30194	X	26365	-0-	-3829	-0-	417	1	25812	3	N	124	129	1			33
							136	9									
01	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	407	1	22696	3	N	105	103	1			35
							116	9									
*02	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	352	1	19507	3	N	91	89	1			37
							100	9									
*03	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	719	1	20821	3	N	90	91	1			36
							99	9									
04	20820	X	NO RPT	-0-	-20820	-0-					N	NO RPT					36

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
11	38550	X	33417	-0-	-5133	-0-	33131	3	286	9	N	260	317	1			103
12	38223	X	35257	-0-	-2966	-0-	34921	3	336	9	N	305	322	1			86
01	37045	X	35016	-0-	-2029	-0-	34704	3	312	9	N	284	207	1			163
*02	32928	X	31695	-0-	-1233	-0-	31461	3	234	9	N	213	196	1			180
*03	34565	X	34388	-0-	-177	-0-	34125	3	263	9	N	239	290	1			129
04	34110	X	NO RPT	-0-	-34110	-0-					N	NO RPT					129

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
11	63690	X	45603	-0-	-18087	-0-	718	1	44610	3	Y	250	243	1			44
							275	9									
12	63054	X	43828	-0-	-19226	-0-	693	1	42892	3	Y	221	233	1			32
							243	9									
01	58094	X	43617	-0-	-14477	-0-	767	1	42751	3	Y	90	105	1			17
							99	9									
*02	50736	X	39343	-0-	-11393	-0-	696	1	38560	3	Y	79	77	1			19
							87	9									
*03	50933	X	40527	-0-	-10406	-0-	1350	1	39091	3	Y	78	78	1			19
							86	9									
04	45600	X	NO RPT	-0-	-45600	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	61740	X	44983	-0-	-16757	-0-	708	1	43949	3	Y	296	288	1			58
							326	9									
12	61132	X	46333	-0-	-14799	-0-	732	1	45298	3	Y	275	287	1			46
							303	9									
01	56761	X	27579	-0-	-29182	-0-	483	1	26929	3	Y	152	163	1			35
							167	9									
*02	46200	X	29125	-0-	-17075	-0-	513	1	28422	3	Y	173	160	1			48
							190	9									
*03	50499	X	31767	-0-	-18732	-0-	1054	1	30527	3	Y	169	171	1			46
							186	9									
04	44970	X	NO RPT	-0-	-44970	-0-					Y	NO RPT					46

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

11	80490	X	50082	-0-	-30408	-0-	789	1	48999	3	Y	267	262	1			47
							294	9									
12	76880	X	52649	-0-	-24231	-0-	833	1	51532	3	Y	258	267	1			38
							284	9									
01	70153	X	46659	-0-	-23494	-0-	820	1	45662	3	Y	161	168	1			31
							177	9									
*02	56196	X	40903	-0-	-15293	-0-	722	1	40020	3	Y	146	141	1			36
							161	9									
*03	58187	X	44439	-0-	-13748	-0-	1479	1	42804	3	Y	142	144	1			34
							156	9									
04	50940	X	NO RPT	-0-	-50940	-0-					Y	NO RPT					34

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

11	98820	X	65910	-0-	-32910	-0-	1038	1	64464	3	Y	371	364	1			65
							408	9									
12	94984	X	68256	-0-	-26728	-0-	1079	1	66792	3	Y	350	364	1			51
							385	9									
01	88164	X	68993	-0-	-19171	-0-	1214	1	67633	3	Y	133	158	1			26
							146	9									
*02	71652	X	61749	-0-	-9903	-0-	1092	1	60526	3	Y	119	113	1			32
							131	9									
*03	75857	X	64972	-0-	-10885	-0-	2165	1	62682	3	Y	114	115	1			31
							125	9									
04	66780	X	NO RPT	-0-	-66780	-0-					Y	NO RPT					31

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

11	107970	X	65261	-0-	-42709	-0-	64330	3	931	9	N	846	955	1			187
12	102796	X	39113	-0-	-63683	-0-	38490	3	623	9	N	566	615	1			138
01	92845	X	51109	-0-	-41736	-0-	50117	3	992	9	N	902	762	1			278
*02	75572	X	51319	-0-	-24253	-0-	50351	3	968	9	N	880	721	1			437
*03	73284	X	46645	-0-	-26639	-0-	45772	3	873	9	N	794	852	1			379
04	65250	X	NO RPT	-0-	-65250	-0-					N	NO RPT					379

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	98250	X	68982	-0-	-29268	-0-	67896	3	1086	9	N	987	955	1			382
12	95108	X	70588	-0-	-24520	-0-	69579	3	1009	9	N	917	987	1			312
01	86149	X	58115	-0-	-28034	-0-	57009	3	1106	9	N	1005	976	1			341
*02	73808	X	31762	-0-	-42046	-0-	31193	3	569	9	N	517	671	1			187
*03	74865	X	57644	-0-	-17221	-0-	56775	3	869	9	N	790	644	1			333
04	68970	X	NO RPT	-0-	-68970	-0-					N	NO RPT					333

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

11	68490	X	38968	-0-	-29522	-0-	38968	3			N	-0-					196
12	58063	X	38875	-0-	-19188	-0-	38869	3	6	9	N	5					201
01	46771	X	35761	-0-	-11010	-0-	35737	3	24	9	N	22	141	1			82
*02	33376	X	31280	-0-	-2096	-0-	31015	3	265	9	N	241	185	1			138
*03	36952	X	33281	-0-	-3671	-0-	33022	3	259	9	N	235	238	1			135
04	35760	X	NO RPT	-0-	-35760	-0-					N	NO RPT					135

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

11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3730	2	50	9	N	45					177
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	668	1	2885	2	N	-0-					177
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3315	2	66	9	N	60					237
02	3528	X	3125	-0-	-403	-0-	344	1	2781	2	N	-0-					237
03	3906	X	3238	-0-	-668	-0-	107	1	3131	2	N	-0-					237
04	3780	X	3545	-0-	-235	-0-	787	1	2758	2	N	-0-					237

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	N	10					75
12	2139	N	1436	-0-	-703	-0-	270	1	1166	2	N	-0-					75
01	1984	N	375	-0-	-1609	-0-	375	2			N	-0-					75
02	1428	N	671	-0-	-757	-0-	74	1	597	2	N	-0-					75
03	1426	N	817	-0-	-609	-0-	27	1	790	2	N	-0-					75
*04	3000	N	3083	-0-	83	83	685	1	2398	2	N	-0-					75

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	263	2	Y	2	3	1			-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	7 7	1 9	253	2	Y	6	5	1			1
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	6 6	1 9	242	2	Y	5	5	1			1
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	246	2	Y	4	4	1			1
03	279	N	163	-0-	-116	-0-	4 1	1 9	158	2	Y	1	2	1			-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	321	2	Y	5	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

11	3000	N	2187	-0-	-813	4208	2176	3	11	9	Y	10	8	1			9
12	3100	N	2322	-0-	-778	3430	2310	3	12	9	Y	11	18	1			2
01	3100	N	2348	-0-	-752	2678	2335	3	13	9	Y	12	9	1			5
02	2800	N	2260	-0-	-540	2138	2247	3	13	9	Y	12	10	1			7
03	3100	N	3162	-0-	62	2200	3147	3	15	9	Y	14	11	1			10
*04	3000	N	3061	-0-	61	2261	3044	3	17	9	Y	15	13	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	3	13	9	Y	12	13	1			3
12	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	1399	3	8	9	Y	7	6	1			4
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1995	3	13	9	Y	12	11	1			5
02	2016	N	1729	-0-	-287	-0-	1716	3	13	9	Y	12	12	1	1	5	4
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1885	3	11	9	Y	10	12	1			2
04	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	1825	3	19	9	Y	17	12	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

11	3630	X	2285	-0-	-1345	-0-	55	1	2215	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	98	1	3676	2	Y	46	42	1			6
							51	9									
01	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	83	1	3149	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
02	3192	X	3026	-0-	-166	-0-	67	1	2926	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
03	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	78	1	3306	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
04	3690	X	2883	-0-	-807	-0-	64	1	2796	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	52	1	2110	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
12	1736	N	888	-0-	-848	-0-	22	1	849	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	62	1	2603	2	Y	51	45	1			8
							56	9									
02	2800	N	2925	-0-	125	125	65	1	2809	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
03	2277	N	2152	-0-	-125	-0-	49	1	2075	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
04	2190	N	1673	-0-	-517	-0-	37	1	1613	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

11	2850	X	2148	-0-	-702	-0-	51	1	2058	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
12	2945	X	2084	-0-	-861	-0-	52	1	1960	2	Y	65	62	1			8
							72	9									
01	2697	X	947	-0-	-1750	-0-	26	1	890	2	Y	28	32	1			4
							31	9									
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	57	1	2487	2	Y	67	62	1			9
							74	9									
03	2449	X	2212	-0-	-237	-0-	49	1	2117	2	Y	42	45	1			6
							46	9									
*04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	51	1	2225	2	Y	44	44	1			6
							48	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	446	3	Y	6	6	1			1
12	434	N	282	-0-	-152	-0-	10 7	1 9	265	3	Y	6	6	1			1
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	342	3	Y	6	6	1			1
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	14 7	1 9	341	3	Y	6	6	1			1
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	379	3	Y	6	6	1			1
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	341	3	Y	6	6	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	818	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	807	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	842	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	882	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	792	3	Y	18	18	1			4
							20	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	14	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	97	1	2696	3	Y	41	37	1			9
							45	9									
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	113	1	3076	3	Y	58	57	1			10
							64	9									
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	118	1	2932	3	Y	55	55	1			10
							61	9									
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	110	1	2649	3	Y	44	44	1			10
							48	9									
03	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	110	1	2840	3	Y	44	45	1			9
							48	9									
04	3150	X	2765	-0-	-385	-0-	99	1	2622	3	Y	40	40	1			9
							44	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

11	2775	N	2260	-0-	-515	-0-	77	1	2135	3	Y	44	43	1			9
							48	9									
12	3100	N	3871	-0-	771	771	134	1	3635	3	Y	93	86	1			16
							102	9									
01	3100	N	3690	-0-	590	1361	135	1	3452	3	Y	94	93	1			17
							103	9									
02	2800	N	1527	-0-	-1273	88	60	1	1431	3	Y	33	43	1			7
							36	9									
03	2250	X	2162	-0-	-88	-0-	79	1	2033	3	Y	45	43	1			9
							50	9									
*04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	61	1	1581	3	Y	32	34	1			7
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	38 23	1 9	1533	2	Y	21	21	1			3
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	42 46	1 9	1558	2	Y	42	40	1			5
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	42 43	1 9	1568	2	Y	39	38	1			6
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	35 35	1 9	1522	2	Y	32	34	1			4
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	37 26	1 9	1598	2	Y	24	25	1			3
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36 28	1 9	1572	2	Y	25	25	1			3

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
11	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	49 46	1 9	1349	3	Y	42	44	1			9
12	1829	N	1250	-0-	-579	-0-	43 50	1 9	1157	3	Y	45	46	1			8
01	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	52 56	1 9	1312	3	Y	51	50	1			9
02	1344	N	1242	-0-	-102	-0-	48 45	1 9	1149	3	Y	41	41	1			9
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	55 51	1 9	1414	3	Y	46	46	1			9
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	48 44	1 9	1244	3	Y	40	40	1			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
11	3000	N	3699	-0-	699	699	127 41	1 9	3531	3	Y	37	32	1			8
12	2697	N	1998	-0-	-699	-0-	70 26	1 9	1902	3	Y	24	28	1			4
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	74 26	1 9	1848	3	Y	24	24	1			4
02	2744	X	1681	-0-	-1063	-0-	66 21	1 9	1594	3	Y	19	19	1			4
03	3038	X	1709	-0-	-1329	-0-	63 20	1 9	1626	3	Y	18	18	1			4
04	2940	X	1701	-0-	-1239	-0-	63 19	1 9	1619	3	Y	17	17	1			4

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	1309	3	Y	-0-					-0-
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	549	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	589	N	218	-0-	-371	-0-	8	1	206	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	17	1	413	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	532	N	94	-0-	-438	-0-	4	1	88	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	9	1	246	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	51	1	2048	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	58	1	2179	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	52	1	1962	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	48	1	2074	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	40	1	1704	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	45	1	1973	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1533	-0-	-1467	1935	51	1	1421	3	Y	55	53	1			12
							61	9									
12	3100	N	1536	-0-	-1564	371	52	1	1410	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
01	2256	N	1885	-0-	-371	-0-	70	1	1723	3	Y	84	81	1			15
							92	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	84	1	2000	3	Y	86	82	1			19
							95	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	84	1	2162	3	Y	88	89	1			18
							97	9									
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	85	1	2206	3	Y	85	84	1			19
							94	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
11	4110	X	3817	-0-	-293	-0-	92	1	3714	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
12	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	106	1	3956	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
01	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	95	1	3583	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	3892	X	3030	-0-	-862	-0-	68	1	2948	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	82	1	3510	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	3960	X	3486	-0-	-474	-0-	78	1	3395	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

11	120	N	25	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	27	1	1093	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1163	2	Y	86	81	1			11
							95	9									
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1140	2	Y	77	76	1			12
							85	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	2	Y	62	66	1			8
							68	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	26	1	1122	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	2	Y	49	48	1			7
							54	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2178	-0-	-402	-0-	75	1	2081	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
12	2666	X	2176	-0-	-490	-0-	76	1	2072	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
01	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	94	1	2322	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
02	2352	X	2191	-0-	-161	-0-	87	1	2080	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	95	1	2465	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
04	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	77	1	2044	3	Y	19	20	1			4
							21	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3000	N	2442	-0-	-558	4226	84	1	2347	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	3100	N	2098	-0-	-1002	3224	74	1	2013	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3100	N	1722	-0-	-1378	1846	66	1	1646	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2800	N	1468	-0-	-1332	514	58	1	1403	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	2326	N	1812	-0-	-514	-0-	88	1	1714	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	94	1	2468	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

11	3630	X	3612	-0-	-18	-0-	3588	3	24	9	Y	22	27	1			5
12	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	3642	3	22	9	Y	20	13	1			12
01	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	3721	3	29	9	Y	26	27	1			11
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3460	3	32	9	Y	29	27	1	3	5	10
03	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	3345	3	22	9	Y	20	25	1			5
04	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	3497	3	39	9	Y	35	25	1			15

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	32	1	1280	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	32	1	1193	2	Y	65	61	1			8
							72	9									
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	Y	55	55	1			8
							61	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	26	1	1153	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	2	Y	37	38	1			5
							41	9									
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	22	1	954	2	Y	29	30	1			4
							32	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
11	750	N	427	-0-	-323	-0-	10	1 2 9	415	2	Y	2	2	1			-0-
12	651	N	321	-0-	-330	-0-	8	1 3 9	310	2	Y	3	3	1			-0-
01	527	N	291	-0-	-236	-0-	7	1 2 9	282	2	Y	2	2	1			-0-
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	6	1 2 9	253	2	Y	2	2	1			-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	6	1 1 9	271	2	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	5	1 1 9	205	2	Y	1	1	1			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

11	1920	N	1737	-0-	-183	-0-	1703	3	34	9	Y	31	34	1			21
12	2511	N	1692	-0-	-819	-0-	1663	3	29	9	Y	26	31	1			16
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1849	3	34	9	Y	31	33	1			14
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2336	3	39	9	Y	35	19	1			30
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2762	3	48	9	Y	44	25	1			49
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1864	3	36	9	Y	33	73	1			9

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2645	3	18	9	Y	16	13	1			14
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2500	3	18	9	Y	16	27	1			3
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2647	3	19	9	Y	17	13	1			7
02	2800	N	2847	-0-	47	47	2826	3	21	9	Y	19	15	1			11
03	2516	N	2469	-0-	-47	-0-	2454	3	15	9	Y	14	15	1			10
*04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2463	3	19	9	Y	17	14	1			13

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1465	-0-	-1535	2084	50	1	1404	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	3100	N	1455	-0-	-1645	439	51	1	1390	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	2213	N	1774	-0-	-439	-0-	68	1	1687	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	61	1	1466	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	69	1	1776	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	61	1	1594	3	Y	12	12	1			3
							13	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
11	2070	X	1804	-0-	-266	-0-	61	1	1700	3	Y	39	39	1			8
							43	9									
12	2139	X	1624	-0-	-515	-0-	56	1	1520	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
01	1984	X	1911	-0-	-73	-0-	72	1	1784	3	Y	50	49	1			9
							55	9									
02	1792	X	1693	-0-	-99	-0-	66	1	1583	3	Y	40	40	1			9
							44	9									
03	1922	X	1866	-0-	-56	-0-	66	1	1755	3	Y	41	42	1			8
							45	9									
04	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	64	1	1664	3	Y	38	38	1			8
							42	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3272	3	74	9	Y	67	66	1			45
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3342	3	66	9	Y	60	68	1			37
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3043	3	64	9	Y	58	69	1			26
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2765	3	54	9	Y	49	34	1			41
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3327	3	65	9	Y	59	33	1			67
*04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3040	3	68	9	Y	62	112	1			17

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

11	1950	N	1631	-0-	-319	-0-	55	1	1515	3	Y	55	54	1			12
							61	9									
12	1829	N	954	-0-	-875	-0-	32	1	878	3	Y	40	45	1			7
							44	9									
01	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	53	1	1307	3	Y	60	56	1			11
							66	9									
02	1512	N	1221	-0-	-291	-0-	47	1	1124	3	Y	45	46	1			10
							50	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	3	Y	41	43	1			8
							45	9									
04	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	39	1	1021	3	Y	37	37	1			8
							41	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	72	1	2008	3	Y	61	61	1			13
							67	9									
12	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	71	1	1926	3	Y	72	72	1			13
							79	9									
01	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	78	1	1931	3	Y	73	73	1			13
							80	9									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	90	1	2157	3	Y	73	70	1			16
							80	9									
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	88	1	2323	3	Y	74	75	1			15
							81	9									
*04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	95	1	2493	3	Y	76	74	1			17
							84	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

11	2850	X	2650	-0-	-200	-0-	91	1	2529	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
12	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	95	1	2585	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
01	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	103	1	2562	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
02	2996	X	2533	-0-	-463	-0-	100	1	2402	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	131	1	3386	3	Y	38	36	1			8
							42	9									
*04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	137	1	3615	3	Y	39	38	1			9
							43	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	64	1	1769	3	Y	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1695	3	Y	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	74	1	1845	3	Y	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	69	1	1665	3	Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	71	1	1841	3	Y	-0-					-0-
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	65	1	1698	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	48	1	1327	3	Y	89	89	1			19
							98	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1268	3	Y	107	107	1			19
							118	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	65	1	1613	3	Y	137	131	1			25
							151	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	61	1	1484	3	Y	110	111	1			24
							121	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	58	1	1509	3	Y	106	109	1			21
							117	9									
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	3	Y	96	96	1			21
							106	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3901	3	22	9	Y	20	16	1			17
12	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3784	3	22	9	Y	20	34	1			3
01	4092	X	3295	-0-	-797	-0-	3274	3	21	9	Y	19	15	1			7
02	3696	X	2392	-0-	-1304	-0-	2377	3	15	9	Y	14	13	1			8
03	4092	X	2610	-0-	-1482	-0-	2596	3	14	9	Y	13	12	1			9
04	3930	X	2611	-0-	-1319	-0-	2596	3	15	9	Y	14	12	1			11

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	80	1	2225	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	88	1	2400	3	Y	40	39	1			7
							44	9									
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2103	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	84	1	2021	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	80	1	2100	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	83	1	2186	3	Y	30	29	1			7
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	35	1	961	3	Y	61	61	1			13
							67	9									
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	33	1	900	3	Y	70	71	1			12
							77	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	38	1	940	3	Y	74	73	1			13
							81	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	Y	60	60	1			13
							66	9									
03	1023	N	700	-0-	-323	-0-	24	1	631	3	Y	41	46	1			8
							45	9									
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	35	1	919	3	Y	59	54	1			13
							65	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	29	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	28	1	1063	2	Y	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	25	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	24	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	44	1	1769	2	Y	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	45	1	1692	2	Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	40	1	1490	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	976	-0-	-326	-0-	22	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	927	-0-	-333	-0-	21	1	906	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

11	2250	X	1670	-0-	-580	-0-	1644	3	26	9	Y	24	29	1			6
12	2325	N	839	-0-	-1486	-0-	828	3	11	9	Y	10	10	1			6
01	1860	N	1117	-0-	-743	-0-	1098	3	19	9	Y	17	16	1			7
02	1568	N	909	-0-	-659	-0-	892	3	17	9	Y	15	16	1	1	5	5
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2244	3	34	9	Y	31	28	1			8
*04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2138	3	55	9	Y	50	36	1			22

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	78	1	2148	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3100	N	3270	-0-	170	170	116	1	3146	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2081	N	1911	-0-	-170	-0-	73	1	1832	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1652	N	1526	-0-	-126	-0-	61	1	1461	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1829	X	1740	-0-	-89	-0-	70	1	1666	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1770	X	1646	-0-	-124	-0-	61	1	1582	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	66	1	1828	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	66	1	1781	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	76	1	1871	3	Y	37	36	1			7
							41	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	73	1	1750	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	74	1	1902	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
*04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	74	1	1943	3	Y	31	30	1			7
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	119	-0-	-98	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	63	1	2521	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
12	2635	X	2209	-0-	-426	-0-	56	1	2109	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
01	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	62	1	2353	2	Y	40	39	1			6
							44	9									
02	2436	X	2406	-0-	-30	-0-	53	1	2314	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
03	2697	X	2219	-0-	-478	-0-	50	1	2144	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
04	2610	X	2025	-0-	-585	-0-	45	1	1956	2	Y	22	22	1			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	43	1	1730	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	29	1	1082	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	41	1	1468	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1652	N	1541	-0-	-111	-0-	34	1	1499	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	42	1	1816	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	32	1	1401	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	76	1	3068	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	3038	X	2459	-0-	-579	-0-	64	1	2383	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	3410	X	1977	-0-	-1433	-0-	51	1	1916	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	3080	X	2702	-0-	-378	-0-	61	1	2630	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	83	1	3577	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	82	1	3549	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

11	3540	X	2488	-0-	-1052	-0-	60	1	2408	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
12	3751	X	2386	-0-	-1365	-0-	59	1	2288	2	Y	35	33	1			4
							39	9									
01	3751	X	2630	-0-	-1121	-0-	65	1	2528	2	Y	34	33	1			5
							37	9									
02	3388	X	2212	-0-	-1176	-0-	49	1	2135	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
03	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	59	1	2520	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	56	1	2423	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

11	960	N	844	-0-	-116	-0-	20	1	820	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	961	N	800	-0-	-161	-0-	21	1	771	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	899	N	669	-0-	-230	-0-	17	1	645	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	784	N	245	-0-	-539	-0-	5	1	238	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	806	N	592	-0-	-214	-0-	13	1	576	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	13	1	555	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

11	2490	X	2049	-0-	-441	-0-	203	1	1822	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
12	2201	X	2089	-0-	-112	-0-	212	1	1824	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
01	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	211	1	1775	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
02	1904	X	1693	-0-	-211	-0-	182	1	1479	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
03	2108	X	1805	-0-	-303	-0-	200	1	1581	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
04	2040	X	1674	-0-	-366	-0-	192	1	1458	2	Y	22	22	1			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	38	1	1540	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	37	1	1407	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	N	572	-0-	-854	-0-	13	1	557	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

11	1560	N	1270	-0-	-290	-0-	30	1	1226	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1364	N	373	-0-	-991	-0-	9	1	357	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	48	1	2127	2	Y	35	30	1			5
							39	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	38	1	1618	2	Y	17	20	1			2
							19	9									
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	79	1	493	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

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
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	12	1	481	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	527	N	230	-0-	-297	-0-	6	1	216	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	470	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	10	1	418	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	448	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	8	1	354	2	Y	8	8	1			1
							9	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	22	1	880	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	1116	N	767	-0-	-349	-0-	20	1	730	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
01	992	N	643	-0-	-349	-0-	16	1	613	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	840	N	544	-0-	-296	-0-	12	1	522	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	775	N	620	-0-	-155	-0-	15	1	596	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	11	1	479	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	95	1	2657	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
12	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	93	1	2539	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
01	3317	X	2730	-0-	-587	-0-	104	1	2591	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
02	2996	X	2563	-0-	-433	-0-	101	1	2433	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
03	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	106	1	2739	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
*04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	103	1	2689	3	Y	26	26	1			6
							29	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	3 6 9			Y	5	4	1			4
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1644	3 7 9			Y	6	9	1			1
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2017	3 8 9			Y	7	5	1			3
02	1484	N	1445	-0-	-39	-0-	1439	3 6 9			Y	5	5	1			3
03	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1582	3 4 9			Y	4	4	1			3
04	1950	N	1680	-0-	-270	-0-	1672	3 8 9			Y	7	5	1			5

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

11	210	N	171	-0-	-39	-0-	6 1 9	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	10 4 9	1	270	3	Y	4	3	1			1
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13 3 9	1	316	3	Y	3	3	1			1
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14 3 9	1	335	3	Y	3	3	1			1
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	9 1 9	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14 4 9	1	369	3	Y	4	3	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	135 53 9	1	3737	3	Y	48	48	1			10
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	245 118 9	1	6643	3	Y	107	98	1			19
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	192 86 9	1	4790	3	Y	78	83	1			14
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	149 56 9	1	3570	3	Y	51	54	1			11
03	4402	X	4033	-0-	-369	-0-	148 57 9	1	3828	3	Y	52	53	1			10
04	4260	X	3809	-0-	-451	-0-	138 53 9	1	3618	3	Y	48	47	1			11

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

11	3000	N	1384	-0-	-1616	3303	47	1	1302	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
12	3100	N	1253	-0-	-1847	1456	43	1	1173	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
01	3100	N	1926	-0-	-1174	282	73	1	1792	3	Y	55	51	1			10
							61	9									
02	1491	N	1209	-0-	-282	-0-	47	1	1128	3	Y	31	34	1			7
							34	9									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	46	1	1191	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
04	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	45	1	1187	3	Y	30	29	1			7
							33	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3023	3	41	9	Y	37	39	1			25
12	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	2603	3	30	9	Y	27	35	1			17
01	3069	X	2466	-0-	-603	-0-	2436	3	30	9	Y	27	32	1			12
02	2772	X	2246	-0-	-526	-0-	2220	3	26	9	Y	24	16	1			20
03	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	2639	3	31	9	Y	28	16	1			32
04	2970	X	2571	-0-	-399	-0-	2538	3	33	9	Y	30	54	1			8

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

11	450	N	298	-0-	-152	-0-	10	1	278	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
12	465	N	102	-0-	-363	-0-	3	1	95	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	465	N	242	-0-	-223	-0-	9	1	222	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	8	1	189	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	Y	12	11	1			3
							13	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
11	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1316	3	10	9	Y	9	7	1			8
12	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1320	3	11	9	Y	10	16	1			2
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	3	11	9	Y	10	8	1			4
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	3	11	9	Y	10	8	1			6
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1716	3	12	9	Y	11	9	1			8
04	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1328	3	11	9	Y	10	10	1			8

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	750	-0-	-390	-0-	25	1	701	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
12	1085	N	765	-0-	-320	-0-	26	1	708	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	29	1	721	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	27	1	645	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	28	1	747	3	Y	25	25	1			5
							28	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
11	3000	N	2298	-0-	-702	2258	2273	3	25	9	Y	23	22	1			16
12	3100	N	2369	-0-	-731	1527	2346	3	23	9	Y	21	24	1			13
01	3100	N	2264	-0-	-836	691	2240	3	24	9	Y	22	25	1			10
02	2690	N	1999	-0-	-691	-0-	1980	3	19	9	Y	17	12	1			15
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1968	3	20	9	Y	18	12	1			21
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2070	3	24	9	Y	22	37	1			6

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
11	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	55	1	1536	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	63	1	1714	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
01	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	70	1	1743	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
02	1512	N	1407	-0-	-105	-0-	55	1	1331	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	64	1	1655	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
04	1800	N	1191	-0-	-609	-0-	43	1	1130	3	Y	16	17	1			4
							18	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
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	366	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	10	1	355	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	364	N	91	-0-	-273	-0-	2	1	88	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	6	1	264	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	361	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 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
11	2220	X	1622	-0-	-598	-0-	1602	3	20	9	Y	18	16	1			15
12	2294	X	1560	-0-	-734	-0-	1541	3	19	9	Y	17	29	1			3
01	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	1637	3	22	9	Y	20	15	1			8
02	1764	X	1407	-0-	-357	-0-	1388	3	19	9	Y	17	15	1			10
03	1829	X	1546	-0-	-283	-0-	1527	3	19	9	Y	17	15	1			12
*04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1863	3	23	9	Y	21	16	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

11	5070	X	3736	-0-	-1334	-0-	3724	3	12	9	Y	11	10	1			9
12	4743	X	3525	-0-	-1218	-0-	3512	3	13	9	Y	12	19	1			2
01	4526	X	3321	-0-	-1205	-0-	3308	3	13	9	Y	12	9	1			5
02	3920	X	2792	-0-	-1128	-0-	2781	3	11	9	Y	10	9	1			6
03	4092	X	3127	-0-	-965	-0-	3116	3	11	9	Y	10	9	1			7
04	3750	X	2913	-0-	-837	-0-	2902	3	11	9	Y	10	9	1			8

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	61 25	1 9	1714	3	Y	23	22	1			5
12	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	52 26	1 9	1405	3	Y	24	25	1			4
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	53 25	1 9	1321	3	Y	23	23	1			4
02	1344	N	1176	-0-	-168	-0-	46 20	1 9	1110	3	Y	18	18	1			4
03	1488	N	980	-0-	-508	-0-	35 14	1 9	931	3	Y	13	14	1			3
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	53 21	1 9	1401	3	Y	19	18	1			4

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	84 64	1 9	2327	3	Y	58	55	1			12
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	80 74	1 9	2164	3	Y	67	67	1			12
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	85 72	1 9	2121	3	Y	65	65	1			12
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	85 61	1 9	2035	3	Y	55	55	1			12
03	2325	N	1265	-0-	-1060	-0-	45 33	1 9	1187	3	Y	30	36	1			6
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	77 55	1 9	2010	3	Y	50	45	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2762	3	13	9	Y	12	14	1			8
12	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	2789	3	12	9	Y	11	12	1			7
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2877	3	13	9	Y	12	14	1			5
02	2576	X	2360	-0-	-216	-0-	2349	3	11	9	Y	10	7	1			8
03	2790	N	2144	-0-	-646	-0-	2135	3	9	9	Y	8	6	1			10
04	2760	N	2033	-0-	-727	-0-	2023	3	10	9	Y	9	17	1			2

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	64	1	1781	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
12	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	61	1	1654	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
01	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	76	1	1878	3	Y	43	41	1			8
							47	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	74	1	1768	3	Y	35	35	1			8
							39	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	71	1	1826	3	Y	34	35	1			7
							37	9									
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	71	1	1870	3	Y	33	33	1			7
							36	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

11	660	N	579	-0-	-81	-0-	20	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	546	-0-	-105	-0-	19	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	529	-0-	-122	-0-	20	1	509	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	262	-0-	-270	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	192	-0-	-366	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	1565	2	Y	13	13	1			2
12	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	29 20	1 9	1123	2	Y	18	18	1			2
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	33 22	1 9	1337	2	Y	20	19	1			3
02	1512	N	1445	-0-	-67	-0-	32 20	1 9	1393	2	Y	18	19	1			2
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	33 14	1 9	1395	2	Y	13	13	1			2
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	1354	2	Y	13	13	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			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 #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	66	1	2646	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	136	1	5102	2	Y	83	76	1			10
							91	9									
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	99	1	3742	2	Y	55	57	1			8
							61	9									
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	110	1	4799	2	Y	63	63	1			8
							69	9									
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	76	1	3193	2	Y	31	35	1			4
							34	9									
*04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	71	1	3082	2	Y	30	30	1			4
							33	9									

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
11	4020	X	3939	-0-	-81	-0-	95	1	3825	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	4154	X	3970	-0-	-184	-0-	102	1	3832	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
01	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	95	1	3562	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
02	3668	X	3369	-0-	-299	-0-	75	1	3270	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
03	4061	X	3257	-0-	-804	-0-	74	1	3166	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	80	1	3489	2	Y	17	17	1			2
							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
11	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	26	1	1044	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	30	1	1128	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	1102	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1063	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
03	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	24	1	1043	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	1110	N	811	-0-	-299	-0-	18	1	784	2	Y	8	8	1			1
							9	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
11	3000	N	2709	-0-	-291	1031	65	1	2625	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	2521	N	1490	-0-	-1031	-0-	38	1	1431	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
01	2046	N	1499	-0-	-547	-0-	35	1	1444	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
02	2408	N	2356	-0-	-52	-0-	52	1	2279	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	53	1	2255	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	48	1	2071	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2912	3	46	9	Y	42	48	1			28
12	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	2929	3	42	9	Y	38	43	1			23
01	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2725	3	42	9	Y	38	44	1			17
02	2912	X	2411	-0-	-501	-0-	2378	3	33	9	Y	30	22	1			25
03	3224	X	2723	-0-	-501	-0-	2686	3	37	9	Y	34	20	1			39
04	2970	X	2442	-0-	-528	-0-	2402	3	40	9	Y	36	65	1			10

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	83 20	1 9	3342	2	Y	18	19	1			2
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	86 42	1 9	3228	2	Y	38	35	1			5
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	86 36	1 9	3237	2	Y	33	33	1			5
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	68 29	1 9	2963	2	Y	26	28	1			3
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	74 24	1 9	3179	2	Y	22	22	1			3
*04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	71 23	1 9	3097	2	Y	21	21	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2274	3	47	9	Y	43	46	1			29
12	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2238	3	40	9	Y	36	43	1			22
01	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	2132	3	42	9	Y	38	43	1			17
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2174	3	40	9	Y	36	23	1			30
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2254	3	43	9	Y	39	25	1			44
*04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2408	3	51	9	Y	46	78	1			12

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2727	3	18	9	Y	16	16	1			11
12	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	2682	3	15	9	Y	14	16	1			9
01	3100	N	3298	-0-	198	198	3278	3	20	9	Y	18	19	1			8
02	2660	N	2462	-0-	-198	-0-	2448	3	14	9	Y	13	10	1			11
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2686	3	15	9	Y	14	9	1			16
04	2730	X	2099	-0-	-631	-0-	2086	3	13	9	Y	12	25	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

11	2430	N	2027	-0-	-403	-0-	2003	3	24	9	Y	22	21	1			19
12	2542	N	1943	-0-	-599	-0-	1918	3	25	9	Y	23	38	1			4
01	2449	N	1895	-0-	-554	-0-	1870	3	25	9	Y	23	18	1			9
02	1904	N	1808	-0-	-96	-0-	1784	3	24	9	Y	22	18	1			13
03	1953	N	941	-0-	-1012	-0-	930	3	11	9	Y	10	16	1			7
*04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2170	3	28	9	Y	25	12	1			20

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	45	1	1809	2	Y	83	80	1			11
							91	9									
12	1519	N	260	-0-	-1259	-0-	6	1	237	2	Y	15	24	1			2
							17	9									
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1499	2	Y	110	95	1			17
							121	9									
02	1820	N	1388	-0-	-432	-0-	29	1	1263	2	Y	87	92	1			12
							96	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	24	1	1039	2	Y	52	57	1			7
							57	9									
04	1590	N	1212	-0-	-378	-0-	26	1	1122	2	Y	58	57	1			8
							64	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3631	-0-	-29	-0-	87	1	3524	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
12	3751	X	2614	-0-	-1137	-0-	67	1	2519	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
01	3751	X	2745	-0-	-1006	-0-	66	1	2651	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
02	3388	X	2777	-0-	-611	-0-	62	1	2691	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
03	3751	X	2945	-0-	-806	-0-	67	1	2859	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	3630	X	2372	-0-	-1258	-0-	53	1	2302	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1962	-0-	-318	-0-	47	1	1895	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
12	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	57	1	2149	2	Y	43	40	1			5
							47	9									
01	2356	N	1957	-0-	-399	-0-	50	1	1871	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	46	1	1998	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
03	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	50	1	2150	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	46	1	2015	2	Y	24	24	1			3
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	75	1	3022	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	79	1	2971	2	Y	49	46	1			6
							54	9									
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	79	1	2985	2	Y	44	43	1			7
							48	9									
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	57	1	2484	2	Y	31	34	1			4
							34	9									
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	61	1	2633	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
*04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	61	1	2636	2	Y	24	24	1			3
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2334	-0-	-1956	-0-	56	1	2269	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	4433	X	3547	-0-	-886	-0-	91	1	3426	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
01	4061	X	3401	-0-	-660	-0-	88	1	3287	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
02	3388	X	2881	-0-	-507	-0-	64	1	2799	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
03	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	64	1	2796	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3420	X	2484	-0-	-936	-0-	56	1	2417	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	25	1	1005	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1891	N	853	-0-	-1038	-0-	22	1	824	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1395	N	246	-0-	-1149	-0-	6	1	239	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	868	N	653	-0-	-215	-0-	15	1	635	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	25	1	1077	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

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
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	118	1	4747	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	126	1	4728	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
01	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	122	1	4581	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	4284	X	4228	-0-	-56	-0-	94	1	4116	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
03	4743	X	4324	-0-	-419	-0-	97	1	4214	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	100	1	4334	2	Y	12	12	1			2
							13	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
11	2297	N	1979	-0-	-318	-0-	47	1	1902	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	48	1	1776	2	Y	45	43	1			6
							50	9									
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	Y	37	37	1			6
							41	9									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	45	1	1977	2	Y	41	41	1			6
							45	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	49	1	2119	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	48	1	2067	2	Y	32	32	1			4
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1779	-0-	-351	-0-	61 11	1 9	1707	3	Y	10	11	1			2
12	2232	N	1665	-0-	-567	-0-	59 14	1 9	1592	3	Y	13	13	1			2
01	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	65 14	1 9	1614	3	Y	13	13	1			2
02	1652	N	1519	-0-	-133	-0-	60 11	1 9	1448	3	Y	10	10	1			2
03	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	61 12	1 9	1584	3	Y	11	11	1			2
04	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	57 11	1 9	1482	3	Y	10	10	1			2

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
11	3000	N	2384	-0-	-616	2786	2358	3	26	9	Y	24	29	1			6
12	3100	N	2483	-0-	-617	2169	2459	3	24	9	Y	22	15	1			13
01	3100	N	2491	-0-	-609	1560	2460	3	31	9	Y	28	29	1			12
02	2800	N	1898	-0-	-902	658	1872	3	26	9	Y	24	26	1	2	5	8
03	2621	N	1963	-0-	-658	-0-	1941	3	22	9	Y	20	23	1			5
04	2400	N	1954	-0-	-446	-0-	1918	3	36	9	Y	33	24	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

11	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4381	3	15	9	Y	14	12	1			12
12	4805	X	4434	-0-	-371	-0-	4419	3	15	9	Y	14	24	1			2
01	4805	X	4371	-0-	-434	-0-	4353	3	18	9	Y	16	12	1			6
02	4312	X	3743	-0-	-569	-0-	3728	3	15	9	Y	14	12	1			8
03	4774	X	4367	-0-	-407	-0-	4352	3	15	9	Y	14	12	1			10
04	4410	X	3911	-0-	-499	-0-	3896	3	15	9	Y	14	13	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

11	1020	N	730	-0-	-290	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	728	-0-	-450	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	763	-0-	-291	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

11	3000	N	2308	-0-	-692	5038	2278	3	30	9	Y	27	32	1			6
12	3100	N	2538	-0-	-562	4476	2510	3	28	9	Y	25	16	1			15
01	3100	N	2772	-0-	-328	4148	2733	3	39	9	Y	35	35	1			15
02	2800	N	2533	-0-	-267	3881	2493	3	40	9	Y	36	35	1	3	5	13
03	3100	N	2773	-0-	-327	3554	2739	3	34	9	Y	31	36	1			8
*04	3000	N	2363	-0-	-637	2917	2315	3	48	9	Y	44	33	1			19

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

11	3960	X	3193	-0-	-767	-0-	3182	3	11	9	Y	10	8	1			9
12	3813	X	3378	-0-	-435	-0-	3366	3	12	9	Y	11	18	1			2
01	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3480	3	13	9	Y	12	9	1			5
02	3248	X	2961	-0-	-287	-0-	2950	3	11	9	Y	10	9	1			6
03	3596	X	3572	-0-	-24	-0-	3560	3	12	9	Y	11	9	1			8
04	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	3167	3	11	9	Y	10	10	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	47 20	1 9	1882	2	Y	18	19	1			2
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	51 46	1 9	1889	2	Y	42	39	1			5
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	34 26	1 9	1275	2	Y	24	25	1			4
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	38 28	1 9	1676	2	Y	25	26	1			3
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	41 23	1 9	1746	2	Y	21	21	1			3
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38 21	1 9	1640	2	Y	19	19	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3687	-0-	-573	-0-	3679	3	8	9	Y	7	9	1			2
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4566	3	9	9	Y	8	5	1			5
01	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4379	3	11	9	Y	10	11	1			4
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3993	3	11	9	Y	10	10	1	1	5	3
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4792	3	10	9	Y	9	10	1			2
*04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4513	3	17	9	Y	15	11	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2630	-0-	-1120	-0-	2622	3	8	9	Y	7	8	1			2
12	3627	X	2746	-0-	-881	-0-	2739	3	7	9	Y	6	4	1			4
01	3534	X	2719	-0-	-815	-0-	2709	3	10	9	Y	9	9	1			4
02	3192	X	2090	-0-	-1102	-0-	2081	3	9	9	Y	8	8	1	1	5	3
03	2759	X	2275	-0-	-484	-0-	2269	3	6	9	Y	5	7	1			1
04	2670	X	1926	-0-	-744	-0-	1915	3	11	9	Y	10	7	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	31	1	1241	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	34	1	1262	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	32	1	1216	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	1204	N	798	-0-	-406	-0-	18	1	773	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	25	1	1091	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	26	1	1132	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1	227	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	4	1	181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	37	1	1478	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	38	1	1438	2	Y	51	48	1			6
							56	9									
01	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	37	1	1391	2	Y	46	45	1			7
							51	9									
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	29	1	1245	2	Y	35	37	1			5
							39	9									
03	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	27	1	1172	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	31	1	1369	2	Y	29	28	1			4
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

11	3150	X	1779	-0-	-1371	-0-	1775	3	4	9	Y	4	6	1			1
12	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	2164	3	6	9	Y	5	3	1			3
01	2976	X	2402	-0-	-574	-0-	2395	3	7	9	Y	6	6	1			3
02	2464	X	1323	-0-	-1141	-0-	1319	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	2573	X	1922	-0-	-651	-0-	1918	3	4	9	Y	4	5	1			1
*04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2533	3	11	9	Y	10	7	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	68	1	2757	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2488	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	66	1	2488	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	48	1	2072	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	46	1	1984	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1920	X	1759	-0-	-161	-0-	39	1	1712	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	61	1	1695	3	Y	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	60	1	1624	3	Y	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	3	Y	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	69	1	1661	3	Y	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	68	1	1742	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1489	-0-	-341	-0-	55	1	1434	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

11	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	47	1	1892	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
12	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	45	1	1674	2	Y	64	61	1			8
							70	9									
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	47	1	1837	2	Y	65	63	1			10
							72	9									
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	42	1	1815	2	Y	55	58	1			7
							61	9									
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	42	1	1796	2	Y	41	43	1			5
							45	9									
04	1890	N	1464	-0-	-426	-0-	32	1	1397	2	Y	32	33	1			4
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
11	3000	N	2719	-0-	-281	6272	65	1	2631	2	Y	21	21	1		3
							23	9								
12	3100	N	2672	-0-	-428	5844	68	1	2560	2	Y	40	38	1		5
							44	9								
01	3100	N	2578	-0-	-522	5322	66	1	2473	2	Y	35	35	1		5
							39	9								
02	2800	N	2369	-0-	-431	4891	52	1	2285	2	Y	29	30	1		4
							32	9								
03	3100	N	2648	-0-	-452	4439	60	1	2564	2	Y	22	23	1		3
							24	9								
*04	3000	N	2536	-0-	-464	3975	56	1	2455	2	Y	23	23	1		3
							25	9								

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	80	1	3213	2	Y	58	58	1		8
							64	9								
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	82	1	3084	2	Y	110	104	1		14
							121	9								
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	81	1	3047	2	Y	97	96	1		15
							107	9								
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	68	1	2974	2	Y	83	87	1		11
							91	9								
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	78	1	3371	2	Y	68	70	1		9
							75	9								
*04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	80	1	3472	2	Y	73	72	1		10
							80	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
11	5520	X	5122	-0-	-398	-0-	124	1	4975	2	Y	21	22	1		3
							23	9								
12	5673	X	5465	-0-	-208	-0-	142	1	5275	2	Y	44	42	1		5
							48	9								
01	5549	X	4775	-0-	-774	-0-	123	1	4613	2	Y	35	35	1		5
							39	9								
02	5012	X	4464	-0-	-548	-0-	99	1	4333	2	Y	29	30	1		4
							32	9								
03	5549	X	4748	-0-	-801	-0-	108	1	4616	2	Y	22	23	1		3
							24	9								
04	5280	X	4555	-0-	-725	-0-	102	1	4429	2	Y	22	22	1		3
							24	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
11	4950	X	3998	-0-	-952	-0-	3984	3	14	9	Y	13	13	1		11
12	5115	X	3713	-0-	-1402	-0-	3699	3	14	9	Y	13	22	1		2
01	5115	X	4223	-0-	-892	-0-	4205	3	18	9	Y	16	12	1		6
02	4592	X	4573	-0-	-19	-0-	4554	3	19	9	Y	17	13	1		10
03	5084	X	4105	-0-	-979	-0-	4091	3	14	9	Y	13	14	1		9
*04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4098	3	17	9	Y	15	12	1		12

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
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3545	3	37	9	Y	34	27	1		29
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3295	3	39	9	Y	35	58	1		6
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3366	3	41	9	Y	37	28	1		15
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2792	3	33	9	Y	30	27	1		18
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3045	3	33	9	Y	30	27	1		21
*04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2955	3	33	9	Y	30	27	1		24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	152	1	4226	3	Y	88	85	1			19
							97	9									
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	130	1	3543	3	Y	94	96	1			17
							103	9									
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	155	1	3867	3	Y	103	101	1			19
							113	9									
02	3388	X	3375	-0-	-13	-0-	132	1	3163	3	Y	73	76	1			16
							80	9									
03	3751	X	2899	-0-	-852	-0-	106	1	2726	3	Y	61	65	1			12
							67	9									
04	3630	X	2369	-0-	-1261	-0-	85	1	2232	3	Y	47	49	1			10
							52	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5465	-0-	-295	-0-	187	1	5200	3	Y	71	72	1			15
							78	9									
12	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	189	1	5148	3	Y	91	90	1			16
							100	9									
01	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	214	1	5307	3	Y	94	93	1			17
							103	9									
02	5236	X	5181	-0-	-55	-0-	204	1	4893	3	Y	76	76	1			17
							84	9									
03	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	204	1	5287	3	Y	78	79	1			16
							86	9									
04	5460	X	5390	-0-	-70	-0-	195	1	5116	3	Y	72	72	1			16
							79	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1130	-0-	-490	-0-	38	1	1068	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	45	1	1229	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	47	1	1168	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1047	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	3	Y	28	27	1			6
							31	9									
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	56	1	1456	3	Y	30	29	1			7
							33	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2525	N	2459	-0-	-66	-0-	84	1	2345	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
12	2356	N	1832	-0-	-524	-0-	64	1	1739	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
01	2945	X	2233	-0-	-712	-0-	85	1	2113	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
02	2660	X	2174	-0-	-486	-0-	86	1	2058	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
03	2945	X	1814	-0-	-1131	-0-	67	1	1723	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
04	2460	X	877	-0-	-1583	-0-	32	1	834	3	Y	10	12	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	88	1	3547	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	120	1	4542	2	Y	63	58	1			8
							69	9									
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	104	1	3898	2	Y	47	48	1			7
							52	9									
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	67	1	2935	2	Y	31	34	1			4
							34	9									
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	88	1	3797	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
*04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	102	1	4414	2	Y	35	34	1			5
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

11	3030	X	2461	-0-	-569	-0-	2447	3	14	9	Y	13	15	1			3
12	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	2784	3	15	9	Y	14	9	1			8
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2681	3	18	9	Y	16	17	1			7
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2521	3	20	9	Y	18	17	1	2	5	6
03	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	2443	3	14	9	Y	13	16	1			3
04	2700	X	2105	-0-	-595	-0-	2084	3	21	9	Y	19	14	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2767	3	68	9	Y	62	72	1			15
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	2944	3	64	9	Y	58	38	1			35
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2917	3	80	9	Y	73	76	1			32
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2531	3	78	9	Y	71	71	1	7	5	25
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2679	3	65	9	Y	59	69	1			15
*04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2475	3	100	9	Y	91	67	1			39

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

11	3420	X	3071	-0-	-349	-0-	104	1	2912	3	Y	50	51	1			11
							55	9									
12	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	110	1	2999	3	Y	64	64	1			11
							70	9									
01	3534	X	3088	-0-	-446	-0-	117	1	2899	3	Y	65	64	1			12
							72	9									
02	3192	X	2610	-0-	-582	-0-	103	1	2456	3	Y	46	48	1			10
							51	9									
03	3472	X	2985	-0-	-487	-0-	109	1	2820	3	Y	51	51	1			10
							56	9									
*04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	114	1	2977	3	Y	51	50	1			11
							56	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

11	780	N	645	-0-	-135	-0-	22	1	619	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	35	1	870	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	24	1	577	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	14	1	341	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	870	N	200	-0-	-670	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2946	-0-	-24	-0-	101	1	2845	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2665	-0-	-1303	-0-	95	1	2570	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	2526	-0-	-1442	-0-	98	1	2428	3	Y	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	172	1	4106	3	Y	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	139	1	3651	3	Y	-0-					-0-
*04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	128	1	3340	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	69	1	2798	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	3038	X	1874	-0-	-1164	-0-	46	1	1814	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	3038	X	1868	-0-	-1170	-0-	49	1	1807	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	2744	X	1946	-0-	-798	-0-	43	1	1893	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	3007	X	1784	-0-	-1223	-0-	40	1	1736	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2880	X	1818	-0-	-1062	-0-	41	1	1769	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	57	1	2290	2	Y	-0-					-0-
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	61	1	2283	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	60	1	2265	2	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	44	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	50	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	49	1	2116	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	6	1	259	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	7	1	287	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	49	1	1985	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	2418	N	1865	-0-	-553	-0-	48	1	1799	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
01	2294	N	1769	-0-	-525	-0-	45	1	1709	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1904	N	1544	-0-	-360	-0-	34	1	1498	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	36	1	1543	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1710	N	1239	-0-	-471	-0-	28	1	1203	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
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
11	630	N	473	-0-	-157	-0-	11	1	460	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	12	1	430	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	11	1	431	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	20	1	882	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	651	2	Y	2	3	1			-0-
							2	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
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	62	1	2517	2	Y	81	81	1			11
							89	9									
12	2852	N	2615	-0-	-237	-0-	64	1	2401	2	Y	136	130	1			17
							150	9									
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	70	1	2623	2	Y	141	136	1			22
							155	9									
02	2800	N	3841	-0-	1041	1041	83	1	3576	2	Y	165	165	1			22
							182	9									
03	3100	N	3487	-0-	387	1428	76	1	3289	2	Y	111	118	1			15
							122	9									
*04	3000	N	1981	-0-	-1019	409	43	1	1865	2	Y	66	72	1			9
							73	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
11	2580	X	1665	-0-	-915	-0-	40	1	1601	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
12	2666	X	1672	-0-	-994	-0-	42	1	1583	2	Y	43	41	1			5
							47	9									
01	2108	X	1521	-0-	-587	-0-	38	1	1441	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
02	1904	X	1497	-0-	-407	-0-	33	1	1430	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
03	1798	X	1604	-0-	-194	-0-	36	1	1542	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	1680	X	1142	-0-	-538	-0-	25	1	1097	2	Y	18	19	1			2
							20	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
11	330	N	109	-0-	-221	-0-	3	1	103	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	279	N	13	-0-	-266	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	279	N	84	-0-	-195	-0-	2	1	76	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	279	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	262	2	Y	9	9	1			1
							10	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
11	3000	N	2161	-0-	-839	1142	52	1	2081	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
12	3100	N	2061	-0-	-1039	103	52	1	1957	2	Y	47	44	1			6
							52	9									
01	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	50	1	1885	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
02	2016	N	1812	-0-	-204	-0-	40	1	1737	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
03	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	41	1	1774	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	1920	N	1600	-0-	-320	-0-	35	1	1541	2	Y	22	22	1			3
							24	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	58	1	2341	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	57	1	2127	2	Y	57	54	1			7
							63	9									
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	60	1	2263	2	Y	55	54	1			8
							61	9									
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	48	1	2082	2	Y	45	47	1			6
							50	9									
03	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	46	1	1982	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
04	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	43	1	1851	2	Y	29	29	1			4
							32	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1123	2	Y	90	92	1			12
							99	9									
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	Y	179	169	1			22
							197	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	30	1	1129	2	Y	162	159	1			25
							178	9									
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	23	1	1011	2	Y	125	133	1			17
							138	9									
03	1364	N	574	-0-	-790	-0-	12	1	506	2	Y	51	61	1			7
							56	9									
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	2	Y	117	108	1			16
							129	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
11	3000	N	2434	-0-	-566	4931	58	1	2320	2	Y	51	52	1			7
							56	9									
12	3100	N	2395	-0-	-705	4226	60	1	2229	2	Y	96	91	1			12
							106	9									
01	3100	N	2238	-0-	-862	3364	55	1	2094	2	Y	81	81	1			12
							89	9									
02	2800	N	1928	-0-	-872	2492	42	1	1819	2	Y	61	65	1			8
							67	9									
03	3100	N	2299	-0-	-801	1691	51	1	2190	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
*04	3000	N	1915	-0-	-1085	606	42	1	1822	2	Y	46	47	1			6
							51	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3266	3	19	9	N	17	20	1			4
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3379	3	19	9	N	17	11	1			10
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3265	3	22	9	N	20	21	1			9
02	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2873	3	22	9	N	20	20	1	2	5	7
03	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3027	3	18	9	N	16	19	1			4
04	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2804	3	28	9	N	25	18	1			11

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3564	3	45	9	Y	41	48	1			10
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3624	3	39	9	Y	35	24	1			21
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3751	3	54	9	Y	49	49	1			21
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3366	3	53	9	Y	48	48	1	4	5	17
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3513	3	43	9	Y	39	46	1			10
*04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3293	3	68	9	Y	62	45	1			27

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

11	1890	N	1334	-0-	-556	-0-	32	1	1292	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	1829	N	898	-0-	-931	-0-	23	1	862	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	1860	N	506	-0-	-1354	-0-	13	1	485	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1232	N	444	-0-	-788	-0-	10	1	428	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	899	N	509	-0-	-390	-0-	12	1	494	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	20	1	867	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	80	1	2218	3	Y	-0-					-0-
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	83	1	2239	3	Y	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	90	1	2257	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1599	-0-	-53	-0-	64	1	1535	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1297	-0-	-532	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	55	1	1430	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	915	-0-	-225	-0-	915	2			N	-0-					140
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					140
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					140
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					140
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					140
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	997	2	51	9	N	46					141
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1057	2	35	9	N	32					173
01	1054	N	960	-0-	-94	-0-	929	2	31	9	N	28	149	1			52
02	980	N	891	-0-	-89	-0-	862	2	29	9	N	26					78
03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	923	2	35	9	N	32					110
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	977	2	47	9	N	43	128	1			25

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					161
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					161
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	879	2	36	9	N	33	32	8			162
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	743	2	21	9	N	19	2	8			179
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	913	2	25	9	N	23	2	8			200
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	2	11	9	N	10					210

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
11	1290	N	339	-0-	-951	-0-	5	1	278	2	N	51					153
							56	9									
12	1395	N	841	-0-	-554	-0-	177	1	608	2	N	51					204
							56	9									
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	323	1	872	2	N	51					255
							56	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	311	1	932	2	N	51					306
							56	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1314	2	41	9	N	37					343
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-	151	1			192

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	36	-0-	-468	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	86	-0-	-424	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

11	1725	N	1594	-0-	-131	-0-	1594	3			Y	-0-					52
12	1922	N	1211	-0-	-711	-0-	1211	3			Y	-0-					52
01	1798	N	953	-0-	-845	-0-	945	3	8	9	Y	7					59
02	1484	N	1209	-0-	-275	-0-	1161	3	48	9	Y	44	72	1			31
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1406	3	44	9	Y	40					71
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1697	3	32	9	Y	29	68	1			32

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	294	-0-	-666	-0-	272	3	22	9	Y	20	45	1			31
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1138	3	24	9	Y	22					53
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	389	3	25	9	Y	23					76
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	836	3	22	9	Y	20	45	1			51
03	1147	N	806	-0-	-341	-0-	771	3	35	9	Y	32	44	1			39
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	580	3	35	9	Y	32					71

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

11	3450	X	1979	-0-	-1471	-0-	1933	3	46	9	Y	42	98	1			67
12	3720	X	2333	-0-	-1387	-0-	2278	3	55	9	Y	50					117
01	3720	X	1101	-0-	-2619	-0-	1046	3	55	9	Y	50					167
02	3360	X	1366	-0-	-1994	-0-	1316	3	50	9	Y	45	99	1			113
03	2325	X	1985	-0-	-340	-0-	1908	3	77	9	Y	70	97	1			86
*04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2696	3	78	9	Y	71					157

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2854	3	55	9	N	50					271
12	3100	N	3549	-0-	449	449	3514	3	35	9	N	32	180	1			123
01	3100	N	5368	-0-	2268	2717	5335	3	33	9	N	30					153
02	2800	N	1926	-0-	-874	1843	1896	3	30	9	N	27					180
03	3696	X	1853	-0-	-1843	-0-	1823	3	30	9	N	27					207
04	2010	X	1412	-0-	-598	-0-	1411	3	1	9	N	1					208

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					77
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					77
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	618	3	13	9	Y	12					89
02	980	N	744	-0-	-236	-0-	671	3	73	9	Y	66	108	1			47
03	775	N	551	-0-	-224	-0-	486	3	65	9	Y	59					106
04	600	N	220	-0-	-380	-0-	170	3	50	9	Y	45	102	1			49

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1811	3	2	9	Y	2					154
12	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1483	3	14	9	Y	13					167
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2992	3	17	9	Y	15					182
02	2800	N	3645	-0-	845	845	3619	3	26	9	Y	24					206
03	3100	N	3335	-0-	235	1080	3290	3	45	9	Y	41					247
*04	3000	N	3436	-0-	436	1516	3407	3	29	9	Y	26	110	1			163

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4252	3	20	9	N	18					147
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2928	3	36	9	N	33					180
01	2201	X	1905	-0-	-296	-0-	1875	3	30	9	N	27					207
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2753	3	28	9	N	25					232
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3558	3	79	9	N	72	185	1	4	8	115
*04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2264	3	39	9	N	35					150

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

11	1560	N	1071	-0-	-489	-0-	1071	3			N	-0-					77
12	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1726	3	47	9	N	43					120
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1711	3	47	9	N	43					163
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1585	3	33	9	N	30	178	1			15
03	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1547	3	18	9	N	16					31
04	1710	N	1441	-0-	-269	-0-	1441	3			N	-0-					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	317	-0-	-433	-0-	317	3			N	-0-					95
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	765	3	20	9	N	18					113
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					113
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	N	7					120
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	3			N	-0-					120
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	741	3	50	9	N	45					165

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1045	3	17	9	N	15	36	1			24
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1195	3	20	9	N	18					42
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	965	3	21	9	N	19					61
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1666	3	18	9	N	16	36	1			41
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2145	3	28	9	N	25	35	1			31
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1655	3	29	9	N	26					57

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					102
12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1149	3	11	9	Y	10					112
01	1705	N	105	-0-	-1600	-0-	95	3	10	9	Y	9					121
02	1344	N	820	-0-	-524	-0-	802	3	18	9	Y	16					137
03	1147	N	371	-0-	-776	-0-	341	3	30	9	Y	27					164
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	5	3	19	9	Y	17	73	1			108

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2538	-0-	-128	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2266	-0-	-142	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	639	-0-	-1965	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3	-0-	-4527	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3	-0-	-4678	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
*04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	252	N	36	-0-	-216	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

11	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4795	-0-	1695	1695	4795	3			N	-0-					-0-
02	2235	N	540	-0-	-1695	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	720	X	599	-0-	-121	-0-	599	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

11	810	N	640	-0-	-170	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	651	N	89	-0-	-562	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

11	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	527	N	58	-0-	-469	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

11	1290	X	1108	-0-	-182	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	730	-0-	-510	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	785	-0-	-251	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

11	450	N	113	-0-	-337	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	280	N	14	-0-	-266	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	1178	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 #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	773	-0-	-1304	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1235	-0-	-470	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1143	-0-	-89	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	923	-0-	-217	-0-	923	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	924	N	804	-0-	-120	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2685	-0-	-199	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	2841	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 #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1	-0-	-2129	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	162	-0-	-1450	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2954	-0-	-46	184	2954	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

11	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	728	N	101	-0-	-627	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	600	N	310	-0-	-290	-0-	310	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

11	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	918	-0-	-90	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
*04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

11	2970	X	1884	-0-	-1086	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1298	-0-	-1771	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	522	-0-	-2547	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	232	-0-	-1756	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1514	-0-	-563	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

11	3000	N	3216	-0-	216	2169	3216	3			N	-0-					-0-
12	4475	X	2306	-0-	-2169	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	504	N	306	-0-	-198	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

11	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	1943	3	43	9	N	39	40	1			50
12	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2141	3	21	9	N	19	46	1			23
01	2201	N	1360	-0-	-841	-0-	1317	3	43	9	N	39					62
02	1848	N	1790	-0-	-58	-0-	1770	3	20	9	N	18	63	1			17
03	2170	N	1897	-0-	-273	-0-	1803	3	94	9	N	85	14	1	72	8	16
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1593	3	24	9	N	22					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1205	-0-	-415	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	799	-0-	-875	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	585	-0-	-1089	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	483	-0-	-637	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	806	N	422	-0-	-384	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	570	N	332	-0-	-238	-0-	332	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1537	-0-	-173	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1346	-0-	-664	-0-	1346	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 #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2019 - P/A 02/26/19

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

11	7322	X	1593	-0-	-5729	-0-	1582	3	11	9	Y	10	9	1			2
12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1581	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	2356	X	1265	-0-	-1091	-0-	1253	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	1764	X	1093	-0-	-671	-0-	1080	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	1581	N	1210	-0-	-371	-0-	1199	3	11	9	Y	10	9	1			3
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1354	3	12	9	Y	11	10	1			4

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

11	2700	N	945	-0-	-1755	2345	934	3	11	9	Y	10	7	1			4
12	3100	N	1122	-0-	-1978	367	1107	3	15	9	Y	14	13	1			5
01	1510	N	1143	-0-	-367	-0-	1133	3	10	9	Y	9					14
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1222	3	11	9	Y	10	14	1			10
03	1085	N	495	-0-	-590	-0-	489	3	6	9	Y	5	13	1			2
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	785	3	7	9	Y	6					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

11	3300	X	2879	-0-	-421	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3072	-0-	-524	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2778	-0-	-470	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

11	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	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 #: 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
11	1200	N	885	-0-	-315	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	879	-0-	-141	-0-	879	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
11	2876	N	2807	-0-	-69	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7005	X	2495	-0-	-4510	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	1622	-0-	-951	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
*04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	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
11	3000	N	2823	-0-	-177	609	2823	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2602	-0-	-498	111	2602	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2151	-0-	-285	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1629	-0-	-1068	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	350	-0-	-2260	-0-	350	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 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
11	3540	X	1837	-0-	-1703	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	1784	-0-	-1502	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1760	-0-	-1123	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1647	-0-	-789	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
*04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1663	-0-	-557	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1215	-0-	-1048	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	850	-0-	-824	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	110	-0-	-1430	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	344	-0-	-865	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	905	-0-	-175	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5567	-0-	2467	2467	5567	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1302	-0-	-1498	969	1302	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	1619	-0-	-391	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2577	N	994	-0-	-1583	-0-	898	3	96	9	Y	87	102	1			7
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					7
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	638	3	19	9	Y	17					24
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					24
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	523	3	12	9	Y	11	17	1			18
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			Y	-0-					18

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	630	N	367	-0-	-263	-0-	367	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	881	-0-	-142	-0-	881	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1099	-0-	-441	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	550	-0-	-938	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2532	-0-	-103	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2229	-0-	-207	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2129	-0-	-351	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2028	-0-	-432	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
12	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2166	-0-	-128	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2166	-0-	-54	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1014	-0-	-1686	2293	1003	3	11	9	Y	10	11	1			3
12	3100	N	934	-0-	-2166	127	923	3	11	9	Y	10	10	1			3
01	1550	N	924	-0-	-626	-0-	914	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	3	8	9	Y	7	9	1			1
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	3	12	9	Y	11	9	1			3
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	804	3	9	9	Y	8	8	1			3

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1811	-0-	-889	5128	1793	3	18	9	Y	16	17	1			5
12	3100	N	1850	-0-	-1250	3878	1828	3	22	9	Y	20	20	1			5
01	3100	N	1853	-0-	-1247	2631	1833	3	20	9	Y	18	18	1			5
02	2800	N	783	-0-	-2017	614	774	3	9	9	Y	8	11	1			2
03	2747	N	2133	-0-	-614	-0-	2133	3			Y	-0-	2	1			-0-
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2009	3	25	9	Y	23	14	1			9

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3481	X	236	-0-	-3245	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1792	3	13	9	Y	12	9	1			3
01	1767	X	289	-0-	-1478	-0-	287	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	3	14	9	Y	13	11	1			2
03	1581	N	1066	-0-	-515	-0-	1057	3	9	9	Y	8	8	1			2
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	3	13	9	Y	12	9	1			5

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	784	N	139	-0-	-645	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

11	3240	X	2976	-0-	-264	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2526	-0-	-470	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2628	-0-	-658	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2642	-0-	-328	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

11	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1175	-0-	-654	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	382	-0-	-1018	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	324	-0-	-1071	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	341	-0-	-799	-0-	341	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

11	510	N	202	-0-	-308	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

11	930	N	336	-0-	-594	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	143	-0-	-1376	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
*04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

11	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	705	-0-	-555	-0-	705	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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

11	2550	X	1289	-0-	-1261	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2291	-0-	-344	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1340	-0-	-1040	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	246	-0-	-2389	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1713	-0-	-837	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

11	1980	N	1004	-0-	-976	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5830	-0-	2730	2730	5830	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3470	-0-	670	3400	3470	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2820	-0-	-280	3120	2820	3			N	-0-					-0-
*04	5514	X	2394	-0-	-3120	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

11	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1135	-0-	-911	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1099	-0-	-606	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	915	-0-	-653	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	1113	-0-	-147	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1443	-0-	-517	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	700	N	572	-0-	-128	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3700	-0-	700	700	3700	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

11	5387	X	2293	-0-	-3094	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
*04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1195	-0-	-9	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2258	-0-	-202	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2220	-0-	-384	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1804	-0-	-296	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1755	-0-	-849	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1079	-0-	-1081	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1647	-0-	-693	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1624	-0-	-453	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3175	-0-	375	375	3175	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3151	-0-	51	426	3151	3			N	-0-					-0-
*04	2442	N	2016	-0-	-426	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	992	N	61	-0-	-931	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	744	N	92	-0-	-652	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1965	-0-	-515	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2057	-0-	-343	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	926	-0-	-221	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	924	N	808	-0-	-116	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2727	-0-	-1143	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	2785	-0-	-1214	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1801	-0-	-2105	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2447	-0-	-549	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2235	-0-	-495	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

11	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2044	-0-	-715	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	1961	-0-	-829	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1567	-0-	-617	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

11	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2056	-0-	-362	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1713	-0-	-674	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1441	-0-	-603	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

11	1140	N	716	-0-	-424	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	675	-0-	-503	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1755	-0-	-9	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1689	-0-	-231	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

11	630	N	521	-0-	-109	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1705	-0-	-255	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	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
11	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	996	-0-	-152	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1889	-0-	-91	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1761	-0-	-285	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1676	-0-	-370	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1498	-0-	-350	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	883	-0-	-884	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	121	-0-	-1499	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	618	-0-	-312	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	729	-0-	-387	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
*04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

11	3000	N	3209	-0-	209	209	3209	3			N	-0-					-0-
12	3023	N	2814	-0-	-209	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1808	-0-	-96	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1231	-0-	-877	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

11	1830	N	609	-0-	-1221	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	550	-0-	-814	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	212	-0-	-1214	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	560	N	215	-0-	-345	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

11	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1591	-0-	-341	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	505	-0-	-275	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	558	X	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	99	-0-	-459	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	499	-0-	-509	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	509	-0-	-607	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	900	N	539	-0-	-361	-0-	539	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1821	-0-	-519	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1953	-0-	-357	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3400	-0-	300	300	3400	3			N	-0-					-0-
*04	1015	N	715	-0-	-300	-0-	715	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

11	1800	N	930	-0-	-870	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	713	N	167	-0-	-546	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	868	N	343	-0-	-525	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

11	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	564	-0-	-516	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	992	N	387	-0-	-605	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	775	N	363	-0-	-412	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		637	-0-	637	2993	633	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	200	N	576	-0-	376	3369	572	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	3100	N	953	-0-	-2147	1222	945	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	2061	N	839	-0-	-1222	-0-	829	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	3100	N	3564	-0-	464	464	3532	3	32	9	Y	29	22	1			8
*04	2992	N	2528	-0-	-464	-0-	2505	3	23	9	Y	21	21	1			8

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	672	N	492	-0-	-180	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1513	-0-	-502	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1459	-0-	-361	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1547	-0-	-468	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1523	-0-	-427	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2280	X	2173	-0-	-107	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2638	-0-	-772	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	534	-0-	-2546	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
*04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2018

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
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	1657	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
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	1863	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 #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1751	-0-	-649	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1058	-0-	-1422	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1750	-0-	-730	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
*04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	24	-0-	-1247	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2575	-0-	-337	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

11	4620	X	1389	-0-	-3231	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
01	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
03	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
*04	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2480	-0-	-310	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2390	-0-	-250	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2083	-0-	-347	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1635	-0-	-907	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1807	-0-	-125	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1980	-0-	-720	1998	1967	3	13	9	Y	12	11	1			2
12	3100	N	2136	-0-	-964	1034	2122	3	14	9	Y	13	12	1			3
01	3100	N	2180	-0-	-920	114	2161	3	19	9	Y	17	17	1			3
02	1868	N	1754	-0-	-114	-0-	1733	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1853	3	17	9	Y	15	14	1			4
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1762	3	17	9	Y	15	13	1			6

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	504	N	229	-0-	-275	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
11	1684	N	457	-0-	-1227	-0-	412	3	45	9	Y	41	52	1			3
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					3
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	535	3	17	9	Y	15					18
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					18
03	527	N	329	-0-	-198	-0-	321	3	8	9	Y	7	13	1			12
04	510	N	114	-0-	-396	-0-	114	3			Y	-0-					12

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
11	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	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 #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2670	-0-	2670	11050	2653	3	17	9	Y	15	15	1			3
12	13827	X	2777	-0-	-11050	-0-	2758	3	19	9	Y	17	16	1			4
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2770	3	24	9	Y	22	22	1			4
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2699	3	32	9	Y	29	28	1			5
03	3100	N	3245	-0-	145	145	3217	3	28	9	Y	25	23	1			7
*04	3000	N	3428	-0-	428	573	3397	3	31	9	Y	28	24	1			11

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

11	2490	N	2093	-0-	-397	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1651	-0-	-643	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

11	727	X	389	-0-	-338	-0-	387	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	936	X	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	930	N	412	-0-	-518	-0-	408	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	600	N	241	-0-	-359	-0-	239	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2094	-0-	-174	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2002	-0-	-509	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1765	-0-	-665	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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 #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1924	N	435	-0-	-1489	-0-	432	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	375	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	Y	10	9	1			2
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	459	3	3	9	Y	3	4	1			1
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	Y	5	4	1			2

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4142	-0-	1142	1142	4142	3			N	-0-					-0-
12	4648	X	3506	-0-	-1142	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2343	-0-	-207	-0-	2343	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		132	-0-	132	567	132	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
03	567	X	-0-	-0-	-567	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	2550	N	2271	-0-	-279	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

11	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	63	-0-	-1797	-0-	63	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1118	-0-	-590	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	890	-0-	-784	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	81	-0-	-1749	-0-	81	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

11	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1288	-0-	-758	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1061	-0-	-731	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1063	-0-	-673	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	692	-0-	-568	-0-	692	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

11	810	N	17	-0-	-793	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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 #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
11	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	186	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	659	-0-	-426	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	960	-0-	-210	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	813	-0-	-396	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	655	-0-	-554	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	630	N	363	-0-	-267	-0-	363	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1110	-0-	-510	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1016	-0-	-472	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

11	3060	X	1057	-0-	-2003	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
*04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4533	-0-	1733	1733	4533	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3022	-0-	-78	1655	3022	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2317	-0-	-683	972	2317	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

11	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	686	-0-	-394	-0-	686	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1984	-0-	-284	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2263	-0-	-248	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2122	-0-	-368	-0-	2122	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 #: 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
11	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	612	-0-	-411	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

11	14B2 EXT	1	-0-	1	319	1	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					-0-
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

11	2700	N	1096	-0-	-1604	1885	1089	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	3044	N	1159	-0-	-1885	-0-	1150	3	9	9	Y	8	7	1			2
01	1085	N	764	-0-	-321	-0-	757	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	1036	N	378	-0-	-658	-0-	374	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1135	3	10	9	Y	9	7	1			3
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	926	3	8	9	Y	7	7	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

11	600	N	298	-0-	-302	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	840	N	480	-0-	-360	-0-	480	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	728	N	324	-0-	-404	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	806	N	425	-0-	-381	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2356	X	1705	-0-	-651	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1660	-0-	-355	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1433	-0-	-387	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1492	-0-	-523	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1478	-0-	-172	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

11	720	N	99	-0-	-621	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

11	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2910	-0-	-142	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2896	-0-	-314	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	852	-0-	-296	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	751	-0-	-269	-0-	751	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	980	N	463	-0-	-517	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

11	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

11	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

11	1320	N	930	-0-	-390	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	351	-0-	-827	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	371	-0-	-859	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	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 #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	990	N	838	-0-	-152	-0-	838	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		269	-0-	269	313	267	3	2	9	Y	2	1	1			1

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	55	-0-	-695	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	143	-0-	-57	388	142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	530	N	142	-0-	-388	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3	2	1			1
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	130	-0-	-350	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	703	-0-	-971	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	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 #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

11	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

11	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

11	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

11	330	N	197	-0-	-133	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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 #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	534	-0-	-636	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	529	-0-	-587	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	921	-0-	-1119	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	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 #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4149	-0-	1149	1149	4149	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2150	-0-	-950	199	2150	3			N	-0-					-0-
01	1446	N	1247	-0-	-199	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1204	-0-	-176	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	896	N	398	-0-	-498	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	786	-0-	-423	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

11	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

11	2468	N	631	-0-	-1837	-0-	627	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2426	3	29	9	Y	26	23	1			4
03	3100	N	4926	-0-	1826	1826	4883	3	43	9	Y	39	32	1			11
*04	3000	N	2985	-0-	-15	1811	2959	3	26	9	Y	24	26	1			9

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

11	2160	N	1553	-0-	-607	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1314	-0-	-608	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1280	-0-	-549	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	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 #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	968	-0-	-334	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	930	N	274	-0-	-656	-0-	274	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3179	-0-	179	179	3179	3			N	-0-					-0-
12	2902	N	2723	-0-	-179	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
*04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1225	-0-	-335	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1120	-0-	-28	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1110	-0-	-38	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	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 #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	455	-0-	-505	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	992	N	705	-0-	-287	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12857	X	3109	-0-	-9748	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2449	-0-	-930	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
*04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	633	-0-	-2067	85	629	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	797	N	712	-0-	-85	-0-	708	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	729	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	688	3	7	9	Y	6	5	1			2
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	711	3	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1425	N	1389	-0-	-36	-0-	1250	3	139	9	Y	126	117	1			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	286	3	9	9	Y	8					18
02	476	N	294	-0-	-182	-0-	294	3			Y	-0-					18
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	192	3	4	9	Y	4	13	1			9
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			Y	-0-					9

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

11	960	N	593	-0-	-367	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

11	6175	X	1399	-0-	-4776	-0-	1385	3	14	9	Y	13	13	1			4
12	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1367	3	17	9	Y	15	15	1			4
01	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1369	3	15	9	Y	14	14	1			4
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	1223	3	13	9	Y	12	14	1			2
03	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1267	3	18	9	Y	16	14	1			4
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1232	3	15	9	Y	14	13	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

11	2351	N	580	-0-	-1771	-0-	574	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	3	6	9	Y	5	6	1			1
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	571	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	510	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1536	3	23	9	Y	21	16	1			6
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	3	13	9	Y	12	13	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

11	3780	X	642	-0-	-3138	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	1968	-0-	-1938	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2519	-0-	-1387	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2636	-0-	-248	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	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 #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2511	-0-	-609	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2491	-0-	-733	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2381	-0-	-316	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2173	-0-	-263	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2342	-0-	-324	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2174	-0-	-346	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1111	-0-	-569	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2973	-0-	173	173	2973	3			N	-0-					-0-
03	2947	N	2774	-0-	-173	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	753	-0-	-477	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	776	-0-	-495	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	899	X	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	812	X	508	-0-	-304	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	775	X	331	-0-	-444	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4960	-0-	1960	1960	4960	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3515	-0-	415	2375	3515	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1681	-0-	-1419	956	1681	3			N	-0-					-0-
02	4151	X	3195	-0-	-956	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
*04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4072	-0-	1072	1072	4072	3			N	-0-					-0-
12	2384	N	1312	-0-	-1072	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	901	-0-	-370	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	582	-0-	-648	-0-	582	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	45	-0-	-285	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	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 #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1804	-0-	-896	5771	1793	3	11	9	Y	10	10	1			2
12	3100	N	1453	-0-	-1647	4124	1443	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	3100	N	1017	-0-	-2083	2041	1007	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	2800	N	762	-0-	-2038	3	754	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	1912	N	1909	-0-	-3	-0-	1889	3	20	9	Y	18	14	1			5
*04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2237	3	20	9	Y	18	16	1			7

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	659	-0-	-1108	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
*04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1947	-0-	-378	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1873	-0-	-557	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3203	X	3098	-0-	-105	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
*04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	654	-0-	-462	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

11	2700	N	1523	-0-	-1177	3558	1508	3	15	9	Y	14	14	1			4
12	3100	N	1514	-0-	-1586	1972	1496	3	18	9	Y	16	16	1			4
01	3100	N	1532	-0-	-1568	404	1528	3	4	9	Y	4	7	1			1
02	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1381	3	15	9	Y	14	12	1			3
03	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1454	3	20	9	Y	18	16	1			5
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1437	3	18	9	Y	16	15	1			6

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

11	959	N	-0-	-0-	-959	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

11	14128	X	30	-0-	-14098	-0-	30	3			Y	-0-	13	1			-0-
12	834	X	834	-0-	-0-	-0-	824	3	10	9	Y	9	7	1			2
01	5177	X	3332	-0-	-1845	-0-	3295	3	37	9	Y	34	27	1			9
02	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	3807	3	42	9	Y	38	40	1			7
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4383	3	62	9	Y	56	48	1			15
*04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4153	3	51	9	Y	46	43	1			18

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

11	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

11	2700	N	840	-0-	-1860	801	831	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	1651	N	850	-0-	-801	-0-	840	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	830	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	744	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	815	3	12	9	Y	11	9	1			3
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	778	3	9	9	Y	8	8	1			3

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

11	2820	X	1950	-0-	-870	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	124	-0-	-2790	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2345	-0-	-569	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1352	-0-	-1468	-0-	1352	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 #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	3	4	9	Y	4	5	1			1
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1826	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1294	3	12	9	Y	11	9	1			2
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	750	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9	9	Y	8	7	1			2
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1344	3	12	9	Y	11	9	1			4

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

11	1740	X	758	-0-	-982	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	992	X	793	-0-	-199	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	690	-0-	-360	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

11	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1698	-0-	-66	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

11	2423	X	651	-0-	-1772	-0-	644	3	7	9	Y	6	13	1			2
12	614	X	614	-0-	-0-	-0-	606	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3871	3	43	9	Y	39	30	1			11
02	616	X	547	-0-	-69	-0-	488	3	59	9	Y	54	55	1			10
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	687	3	33	9	Y	30	32	1			8
04	3780	X	690	-0-	-3090	-0-	682	3	8	9	Y	7	12	1			3

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	3000	N	6865	-0-	3865	3865	6865	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	7737	-0-	4637	8502	7737	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5565	-0-	2465	10967	5565	3			N	-0-					-0-
02	15677	X	4710	-0-	-10967	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
*04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

11	4462	X	1163	-0-	-3299	-0-	1163	3			Y	-0-					3
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1137	3	12	9	Y	11	9	1			5
01	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1106	3	8	9	Y	7	9	1			3
02	1092	X	1011	-0-	-81	-0-	1004	3	7	9	Y	6					9
03	1209	X	439	-0-	-770	-0-	436	3	3	9	Y	3	10	1			2
04	1170	X	706	-0-	-464	-0-	699	3	7	9	Y	6	4	1			4

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	1755	-0-	-3484	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	1417	-0-	-3977	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	694	-0-	-4178	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	379	-0-	-5015	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	2	-0-	-5218	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	739	-0-	-687	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1347	-0-	-361	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	290	-0-	-2035	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	720	N	499	-0-	-221	-0-	499	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1447	-0-	-177	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

11	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	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 #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

11	930	N	274	-0-	-656	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	463	-0-	-746	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	435	-0-	-573	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

11	1980	X	792	-0-	-1188	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	748	-0-	-1298	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	744	-0-	-1302	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	669	-0-	-955	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	992	X	722	-0-	-270	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	780	X	642	-0-	-138	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

11	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

11	2160	X	689	-0-	-1471	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1837	-0-	-488	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

11	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	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 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

11	2370	X	498	-0-	-1872	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2275	-0-	-174	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	2387	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

11	3780	X	3181	-0-	-599	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3346	-0-	-560	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3332	-0-	-543	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

11	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2090	-0-	-150	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1470	-0-	-870	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

11	810	N	72	-0-	-738	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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 #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

11	3000	N	3225	-0-	225	225	3225	3			N	-0-					-0-
12	3817	X	3592	-0-	-225	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
*04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3000	N	2280	-0-	-720	1658	2280	3			N	-0-					-0-
12	4137	X	2479	-0-	-1658	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	616	X	107	-0-	-509	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 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
11	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	994	-0-	-897	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	1325	-0-	-159	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	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
11	2670	N	1723	-0-	-947	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	431	-0-	231	2191	397	3	34	9	Y	31					49
12	2710	N	519	-0-	-2191	-0-	467	3	52	9	Y	47	77	1			19
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	411	3	47	9	Y	43					62
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	477	3	54	9	Y	49	97	1			14
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	490	3	45	9	Y	41					55
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	705	3	55	9	Y	50					105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1364	-0-	-856	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1635	-0-	-659	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1338	-0-	-863	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1421	-0-	-567	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1989	-0-	-212	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1281	-0-	-703	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	899	-0-	-697	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	466	-0-	-960	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	1256	-0-	-790	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1669	-0-	-377	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	22	-0-	-1598	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3297	-0-	-91	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3286	-0-	-344	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

11	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

11	900	N	12	-0-	-888	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	961	N	29	-0-	-932	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4319	-0-	1219	1219	4319	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1864	-0-	-1136	83	1864	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	3000	N	3116	-0-	116	116	3116	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3122	-0-	22	138	3122	3			N	-0-					-0-
01	2937	N	2799	-0-	-138	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3138	-0-	-222	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	3354	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
11	1110	N	640	-0-	-470	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	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
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2313	-0-	-11	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	2483	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
11	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	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
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1541	-0-	-307	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1511	-0-	-469	-0-	1511	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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	375	X	102	-0-	-273	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
11	1410	X	2	-0-	-1408	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	X	3	-0-	-1423	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	896	X	371	-0-	-525	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	992	X	569	-0-	-423	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	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
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	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
11	390	N	109	-0-	-281	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	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
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	535	-0-	-519	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	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 #: 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
11	1050	N	40	-0-	-1010	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3804	-0-	1004	1004	3804	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3975	-0-	875	1879	3975	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2795	-0-	-205	1674	2795	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

11	2190	N	1384	-0-	-806	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1419	-0-	-596	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	578	-0-	-1313	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	621	-0-	-667	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	527	N	101	-0-	-426	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	510	N	176	-0-	-334	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	9410	-0-	6310	6310	9410	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4936	-0-	2136	8446	4936	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4224	-0-	1124	9570	4224	3			N	-0-					-0-
*04	13012	X	3442	-0-	-9570	-0-	3442	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 #: 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
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	3			N	-0-					-0-

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
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	924	N	489	-0-	-435	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	992	N	534	-0-	-458	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3245	X	2001	-0-	-1244	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	874	-0-	-266	-0-	874	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1485	-0-	-1185	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1566	-0-	-77	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1553	-0-	-90	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1398	-0-	-30	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2185	-0-	-636	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2264	-0-	-172	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1578	-0-	-522	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

11	900	X	885	-0-	-15	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	930	X	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	840	X	582	-0-	-258	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

11	840	N	321	-0-	-519	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	651	N	7	-0-	-644	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	16	-0-	-292	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	510	N	33	-0-	-477	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	532	N	338	-0-	-194	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

11	2370	N	1580	-0-	-790	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1882	-0-	-474	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	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 #: 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
11	3060	X	2075	-0-	-985	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2240	-0-	-302	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	266	-0-	-3051	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2787	-0-	-209	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2693	-0-	-624	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2299	-0-	-251	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2432	-0-	-327	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2141	-0-	-15	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2406	-0-	-322	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2499	-0-	-471	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2236	-0-	-200	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2148	-0-	-342	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4734	-0-	-396	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4509	-0-	-513	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4186	-0-	-836	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4041	-0-	-383	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4530	-0-	-368	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4353	-0-	-387	-0-	4353	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 #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2926	-0-	-182	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	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
11	3750	X	3540	-0-	-210	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3585	-0-	-290	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	2335	-0-	-1540	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	298	-0-	-3202	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
*04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	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
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	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
11	2040	N	1388	-0-	-652	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1049	-0-	-1307	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1593	-0-	-577	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1223	-0-	-65	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	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
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2939	-0-	139	139	2939	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3015	-0-	-85	54	3015	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3351	-0-	351	405	3351	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2930	-0-	-100	-0-	2930	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4979	-0-	-136	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3875	-0-	-745	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3585	-0-	-1365	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

11	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1386	-0-	-70	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

11	1410	N	157	-0-	-1253	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	188	-0-	-1269	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	868	N	194	-0-	-674	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

11	3330	X	2810	-0-	-520	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2602	-0-	-30	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2561	-0-	-384	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2507	-0-	-343	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3122	-0-	-815	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2992	-0-	-945	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2958	-0-	-682	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	1001	-0-	-3029	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	62	-0-	-3838	-0-	62	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 #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1491	-0-	-429	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1508	-0-	-445	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1443	-0-	-41	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2009	-0-	-679	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2240	-0-	-736	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3262	-0-	-608	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3473	-0-	-526	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2641	-0-	-607	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3069	-0-	-891	-0-	3069	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
11	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2110	-0-	-858	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2206	-0-	-987	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1984	-0-	-956	-0-	1984	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
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 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
11	2070	X	1733	-0-	-337	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1653	-0-	-486	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
02	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6716	-0-	3616	3616	6716	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1688	-0-	-1312	2304	1688	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 #: 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
11	14817	X	4336	-0-	-10481	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
02	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	3			N	-0-					-0-
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
*04	26141	X	26141	-0-	-0-	-0-	26141	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1072	-0-	-272	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1111	-0-	-329	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5420	-0-	2320	2320	5420	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3566	-0-	466	2786	3566	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3705	-0-	905	3691	3705	3			N	-0-					-0-
03	5842	X	2151	-0-	-3691	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1636	-0-	-404	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

11	4560	X	3093	-0-	-1467	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	2712	-0-	-2000	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3035	-0-	-1677	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	2493	-0-	-1763	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	2589	-0-	-2123	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2247	-0-	-873	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

11	1620	X	1585	-0-	-35	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	1605	-0-	-69	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	1401	-0-	-111	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	1544	-0-	-130	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1447	-0-	-143	-0-	1447	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 #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	4053	-0-	-8	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3297	-0-	-371	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	2962	-0-	-968	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4225	-0-	-185	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
*04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	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
11	3990	X	3520	-0-	-470	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	2990	-0-	-1133	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4368	-0-	-34	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
*04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3173	-0-	-637	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	3455	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3096	-0-	-414	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2109	-0-	-1518	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3260	-0-	-336	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2885	-0-	-223	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	3098	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	921	-0-	-226	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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 #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1935	-0-	-297	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1351	-0-	-497	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
*04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1750	-0-	-42	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1976	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 #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1179	-0-	-1011	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	915	-0-	-1348	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	838	-0-	-1425	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
*04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4545	-0-	-322	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4237	-0-	-159	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4671	-0-	-196	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	4464	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	336	N	161	-0-	-175	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

11	2700	N	2196	-0-	-504	6616	2193	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	3100	N	2047	-0-	-1053	5563	2021	3	26	9	Y	24	16	1			9
01	3100	N	2276	-0-	-824	4739	2255	3	21	9	Y	19					28
02	2800	N	1722	-0-	-1078	3661	1709	3	13	9	Y	12	26	1			14
03	3100	N	2733	-0-	-367	3294	2705	3	28	9	Y	25	28	1			11
*04	3000	N	2600	-0-	-400	2894	2579	3	21	9	Y	19					30

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

11	21951	X	4874	-0-	-17077	-0-	4811	3	63	9	Y	57	40	1			23
12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6048	3	79	9	Y	72	69	1			26
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6035	3	56	9	Y	51					77
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5308	3	44	9	Y	40	73	1			44
03	5859	X	5336	-0-	-523	-0-	5283	3	53	9	Y	48	71	1			21
04	5670	X	4892	-0-	-778	-0-	4851	3	41	9	Y	37					58

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3543	-0-	443	443	3543	3			N	-0-					-0-
01	584	N	141	-0-	-443	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	7	-0-	-1450	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	38	-0-	-1372	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

11	840	X	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	868	X	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	806	X	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	728	X	688	-0-	-40	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

11	690	X	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
01	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	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 #: 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
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3330	-0-	-630	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3922	-0-	-170	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3402	-0-	-690	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3066	-0-	-406	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	2618	-0-	-1319	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3066	-0-	-744	-0-	3066	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
11	4350	X	3808	-0-	-542	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3936	-0-	-559	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3628	-0-	-264	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
*04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	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
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	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
11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	617	-0-	-654	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	840	N	443	-0-	-397	-0-	443	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
11	2700	N	1527	-0-	-1173	5171	1517	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	3100	N	1630	-0-	-1470	3701	1620	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	3100	N	1628	-0-	-1472	2229	1614	3	14	9	Y	13	13	1			2
02	2800	N	1532	-0-	-1268	961	1513	3	19	9	Y	17	16	1			3
03	1643	N	527	-0-	-1116	-0-	523	3	4	9	Y	4	6	1			1
04	1590	N	1139	-0-	-451	-0-	1128	3	11	9	Y	10	7	1			4

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
11	3990	X	3800	-0-	-190	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3967	-0-	-156	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
*04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	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 #: 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
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1730	-0-	-1630	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	1630	-0-	-2090	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	1518	-0-	-2082	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	3			N	-0-					-0-
12	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	3			N	-0-					-0-
01	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	3			N	-0-					-0-
02	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17320	3			N	-0-					-0-
03	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	3			N	-0-					-0-
*04	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15830	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3195	-0-	-435	-0-	3195	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3599	-0-	-631	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3880	-0-	-243	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3379	-0-	-261	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2339	-0-	-48	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1848	-0-	-539	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1739	-0-	-417	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1698	-0-	-689	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	890	-0-	-1420	-0-	890	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
*04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1471	-0-	-269	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
12	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1796	-0-	-34	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	2427	-0-	-2223	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2825	-0-	-1453	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	2848	-0-	-1275	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2606	-0-	-474	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
*04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

11	4170	X	3891	-0-	-279	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3498	-0-	-394	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3652	-0-	-657	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3622	-0-	-548	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
*04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

11	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2970	-0-	-254	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2959	-0-	-265	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2211	-0-	-477	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2063	-0-	-817	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

11	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3263	-0-	-247	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

11	2700	N	1324	-0-	-1376	2756	1324	3			Y	-0-					4
12	3100	N	1372	-0-	-1728	1028	1359	3	13	9	Y	12	10	1			6
01	2382	N	1354	-0-	-1028	-0-	1344	3	10	9	Y	9	11	1			4
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	1208	3	8	9	Y	7					11
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	3	8	9	Y	7	13	1			5
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	3	17	9	Y	15	11	1			9

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2237	-0-	-87	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	2392	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 #: 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
11	5370	X	5010	-0-	-360	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4237	-0-	-1312	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	1129	-0-	-4420	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3545	-0-	-1131	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4549	-0-	-628	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4141	-0-	-869	-0-	4141	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	963	-0-	-1737	1752	952	3	11	9	Y	10	7	1			4
12	1767	N	15	-0-	-1752	-0-	5	3	10	9	Y	9	10	1			3
01	1271	N	862	-0-	-409	-0-	854	3	8	9	Y	7					10
02	1148	X	322	-0-	-826	-0-	319	3	3	9	Y	3	10	1			3
03	1271	X	355	-0-	-916	-0-	352	3	3	9	Y	3	5	1			1
04	960	X	219	-0-	-741	-0-	217	3	2	9	Y	2					3

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1204	-0-	-296	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	956	-0-	-594	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	801	-0-	-319	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	832	-0-	-842	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	996	-0-	-1205	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	881	-0-	-1107	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	946	-0-	-325	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2803	-0-	103	8014	2741	3	62	9	Y	56	36	1			23
12	3100	N	2340	-0-	-760	7254	2309	3	31	9	Y	28	41	1			10
01	3100	N	2729	-0-	-371	6883	2704	3	25	9	Y	23					33
02	2800	N	2612	-0-	-188	6695	2591	3	21	9	Y	19	31	1			21
03	3100	N	2206	-0-	-894	5801	2183	3	23	9	Y	21	33	1			9
*04	3000	N	2108	-0-	-892	4909	2090	3	18	9	Y	16					25

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2080	-0-	-1175	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1508	-0-	-1432	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1973	-0-	-1282	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	1894	-0-	-1166	-0-	1894	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 #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1533	-0-	-747	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	800	-0-	-1184	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1152	-0-	-276	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

11	2670	X	546	-0-	-2124	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	624	-0-	-2135	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1310	-0-	-1449	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	657	-0-	-603	-0-	657	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

11	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	3			N	-0-					-0-
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
01	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	3			N	-0-					-0-
02	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	3			N	-0-					-0-
03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*04	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
*04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	812	N	106	-0-	-706	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	899	N	95	-0-	-804	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	660	N	108	-0-	-552	-0-	108	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	6810	X	5046	-0-	-1764	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	7024	-0-	-199	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	2400	-0-	-4823	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6568	-0-	-242	-0-	6568	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3421	X	655	-0-	-2766	-0-	647	3	8	9	Y	7	81	1			3
12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	810	3	10	9	Y	9	9	1			3
01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8					11
02	840	X	696	-0-	-144	-0-	690	3	6	9	Y	5	10	1			6
03	899	X	598	-0-	-301	-0-	592	3	6	9	Y	5	9	1			2
04	870	X	426	-0-	-444	-0-	423	3	3	9	Y	3					5

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	217	X	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	644	X	177	-0-	-467	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23206	X	-0-	-0-	-23206	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8865	3	106	9	Y	96	72	1			24
01	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7804	3	87	9	Y	79	82	1			21
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10193	3	116	9	Y	105	106	1			20
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2623	3	37	9	Y	34	45	1			9
*04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4692	3	57	9	Y	52	41	1			20

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
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6942	-0-	-64	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6897	-0-	-109	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	5871	-0-	-457	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	5092	-0-	-1914	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	5963	-0-	-817	-0-	5963	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
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1305	-0-	-599	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1382	-0-	-695	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1410	-0-	-540	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

11	6000	X	5939	-0-	-61	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5563	-0-	-637	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5300	-0-	-900	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	4140	-0-	-1460	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5480	-0-	-689	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5480	-0-	-460	-0-	5480	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

11	11565	X	2820	-0-	-8745	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2862	-0-	-52	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2591	-0-	-69	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
*04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

11	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2512	-0-	-736	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1009	-0-	-2494	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1515	-0-	-1785	-0-	1515	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 #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
*04	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1627	-0-	-109	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1353	-0-	-523	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

11	207	N	96	-0-	-111	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3148	-0-	-272	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

11	3570	X	2949	-0-	-621	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2985	-0-	-704	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2632	-0-	-364	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
*04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

11	5220	X	3698	-0-	-1522	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	3725	-0-	-1669	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	2580	-0-	-2814	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2145	-0-	-1545	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	14061	-0-	10961	10961	14061	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2346	-0-	-754	10207	2346	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2392	-0-	-408	9799	2392	3			N	-0-					-0-
03	12305	X	2506	-0-	-9799	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	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 #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1691	-0-	-572	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1952	-0-	-342	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1315	-0-	-673	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

11	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1445	-0-	-136	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1009	-0-	-419	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

11	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
*04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

11	2310	X	2306	-0-	-4	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

11	6180	X	5050	-0-	-1130	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5168	-0-	-1218	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5079	-0-	-1307	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
*04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

11	6600	X	6324	-0-	-276	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6418	-0-	-402	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6262	-0-	-558	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5474	-0-	-686	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	5698	-0-	-1122	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
*04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

11	6000	X	5711	-0-	-289	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5726	-0-	-474	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5533	-0-	-667	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4854	-0-	-550	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5169	-0-	-531	-0-	5169	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 #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	4470	-0-	-11430	-0-	4023	3	447	9	Y	406	500	1			33
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			Y	-0-					33
01	4247	X	3538	-0-	-709	-0-	3435	3	103	9	Y	94					127
02	4172	X	3495	-0-	-677	-0-	3494	3	1	9	Y	1					128
03	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	4172	3	100	9	Y	91	91	1			128
04	4470	X	3959	-0-	-511	-0-	3959	3			Y	-0-					128

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

11	4590	X	4375	-0-	-215	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4109	-0-	-572	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3543	-0-	-545	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3134	-0-	-1246	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

11	4410	X	3867	-0-	-543	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3790	-0-	-767	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
*04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

11	2550	N	2312	-0-	-238	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	6013	-0-	-94	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5165	-0-	-1438	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5660	-0-	-304	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	5591	-0-	-1012	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5937	-0-	-93	-0-	5937	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
*04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	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 #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	2323	-0-	-1986	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
*04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

11	7830	X	1605	-0-	-6225	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	1865	-0-	-3707	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	5099	-0-	-2941	-0-	5099	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

11	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	6537	-0-	3437	3437	6537	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3424	-0-	424	3861	3424	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

11	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

11	3450	X	2714	-0-	-736	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3223	-0-	-342	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2910	-0-	-86	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1275	-0-	-1905	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

11	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	3			N	-0-					-0-
12	13020	X	7637	-0-	-5383	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	4990	-0-	-8030	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
02	11760	X	2806	-0-	-8954	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	3			N	-0-					-0-
*04	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	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 #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	311	-0-	-259	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1105	-0-	-1654	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	868	-0-	-1624	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	767	-0-	-349	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	9	-0-	-1071	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	285	-0-	-435	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	496	N	134	-0-	-362	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	115	-0-	-1032	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5154	-0-	-486	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5182	-0-	-615	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4769	-0-	-997	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4721	-0-	-459	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4346	-0-	-1110	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	3618	-0-	-1542	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2812	-0-	-428	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2889	-0-	-459	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1782	-0-	-1566	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
*04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	392	N	5	-0-	-387	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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 #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	608	-0-	-570	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	594	-0-	-925	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	853	-0-	-2177	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	324	-0-	-2962	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	9	-0-	-3277	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	208	-0-	-2760	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	3			N	-0-					-0-
*04	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	18829	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
11	1410	N	986	-0-	-424	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	553	-0-	-470	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	298	-0-	-782	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	2564	-0-	-3202	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	2217	-0-	-3549	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	2771	-0-	-2437	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2746	-0-	-1067	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3378	-0-	-312	-0-	3378	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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
11	1200	N	966	-0-	-234	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	129	-0-	-1080	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	38	-0-	-1402	-0-	38	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 #: 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
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2554	-0-	-554	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2788	-0-	-653	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2394	-0-	-936	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17053	X	4121	-0-	-12932	-0-	4093	3	28	9	Y	25	24	1			5
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4078	3	28	9	Y	25	24	1			6
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3332	3	30	9	Y	27	28	1			5
02	4032	X	3589	-0-	-443	-0-	3547	3	42	9	Y	38	37	1			6
03	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	3997	3	35	9	Y	32	29	1			9
04	4110	X	3130	-0-	-980	-0-	3101	3	29	9	Y	26	25	1			10

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4118	-0-	-1282	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4193	-0-	-1108	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4201	-0-	-790	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3868	-0-	-360	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4090	-0-	-281	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3993	-0-	-117	-0-	3993	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2348	-0-	-88	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3446	-0-	-574	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	2076	-0-	-2047	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
*04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	724	3	58	9	Y	53					78
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	334	3	37	9	Y	34	98	1			14
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	371	3	42	9	Y	38					52
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	426	3	47	9	Y	43	83	1			12
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	464	3	43	9	Y	39					51
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	461	3	36	9	Y	33					84

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2058	-0-	-642	2962	1900	3	158	9	Y	144	174	1			50
12	3100	N	2326	-0-	-774	2188	2017	3	309	9	Y	281	168	1			163
01	3100	N	2434	-0-	-666	1522	2051	3	383	9	Y	348	348	1			163
02	2800	N	2467	-0-	-333	1189	1784	3	683	9	Y	621	681	1			103
03	3100	N	2494	-0-	-606	583	1958	3	536	9	Y	487	517	1			73
*04	2498	N	1915	-0-	-583	-0-	1788	3	127	9	Y	115					188

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1189	-0-	-311	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3602	3	81	9	N	74	120	1			105
12	7874	X	7600	-0-	-274	-0-	7527	3	73	9	N	66	97	1			74
01	7936	X	3041	-0-	-4895	-0-	2944	3	97	9	N	88					162
02	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8576	3	96	9	N	87	165	1			84
03	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8749	3	68	9	N	62	69	1			77
*04	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8054	3	127	9	N	115					192

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	961	N	188	-0-	-773	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

11	10457	X	2395	-0-	-8062	-0-	2378	3	17	9	Y	15	14	1			3
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2357	3	17	9	Y	15	14	1			4
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2620	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	2240	N	1218	-0-	-1022	-0-	1204	3	14	9	Y	13	15	1			2
03	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	2222	3	21	9	Y	19	16	1			5
04	2550	N	2387	-0-	-163	-0-	2365	3	22	9	Y	20	17	1			8

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

11	14926	X	4121	-0-	-10805	-0-	4093	3	28	9	Y	25	23	1			5
12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	3596	X	1669	-0-	-1927	-0-	1654	3	15	9	Y	14	11	1			3
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3911	3	46	9	Y	42	38	1			7
03	4092	X	3328	-0-	-764	-0-	3298	3	30	9	Y	27	26	1			8
04	3960	X	3080	-0-	-880	-0-	3052	3	28	9	Y	25	23	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
*04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

11	3000	N	21360	-0-	18360	18360	21360	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2105	-0-	-995	17365	2105	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1980	-0-	-1120	16245	1980	3			N	-0-					-0-
02	17959	X	1714	-0-	-16245	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2024	-0-	-456	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1959	-0-	-441	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

11	9960	X	2108	-0-	-7852	-0-	2094	3	14	9	Y	13	12	1			3
12	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1590	3	10	9	Y	9	10	1			2
01	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1992	3	18	9	Y	16	15	1			3
02	2380	X	1759	-0-	-621	-0-	1738	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	2635	X	2134	-0-	-501	-0-	2115	3	19	9	Y	17	15	1			5
04	2100	X	1950	-0-	-150	-0-	1933	3	17	9	Y	15	14	1			6

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

11	15104	X	3245	-0-	-11859	-0-	3224	3	21	9	Y	19	19	1			4
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3281	3	14	9	Y	13	14	1			3
01	4526	X	3266	-0-	-1260	-0-	3237	3	29	9	Y	26	24	1			5
02	3248	X	3069	-0-	-179	-0-	3034	3	35	9	Y	32	32	1			5
03	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3282	3	29	9	Y	26	24	1			7
04	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	3175	3	29	9	Y	26	23	1			10

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

11	5580	X	5544	-0-	-36	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5771	-0-	-212	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5590	-0-	-393	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5260	-0-	-144	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	5422	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

11	8397	X	2463	-0-	-5934	-0-	2446	3	17	9	Y	15	13	1			3
12	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2368	3	17	9	Y	15	14	1			4
01	2542	X	2448	-0-	-94	-0-	2427	3	21	9	Y	19	19	1			4
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1956	3	24	9	Y	22	22	1			4
03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2204	3	19	9	Y	17	16	1			5
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2150	3	20	9	Y	18	16	1			7

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	78	-0-	-2526	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4840	-0-	1740	1740	4840	3			N	-0-					-0-
*04	2927	N	1187	-0-	-1740	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	845	-0-	-385	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	570	-0-	-701	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	930	X	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	X	-0-	-0-	-481	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1739	3	21	9	Y	19	14	1			5
01	3100	N	3532	-0-	432	432	3492	3	40	9	Y	36	31	1			10
02	2800	N	2876	-0-	76	508	2844	3	32	9	Y	29	33	1			6
03	3100	N	2899	-0-	-201	307	2858	3	41	9	Y	37	33	1			10
*04	3004	X	2697	-0-	-307	-0-	2665	3	32	9	Y	29	28	1			11

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4291	-0-	-89	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3613	-0-	-503	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3979	-0-	-311	-0-	3979	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
11	6163	X	1003	-0-	-5160	-0-	1003	3			Y	-0-					3
12	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1129	3	11	9	Y	10	8	1			5
01	2263	X	1373	-0-	-890	-0-	1363	3	10	9	Y	9	10	1			4
02	1652	X	599	-0-	-1053	-0-	596	3	3	9	Y	3					7
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3510	3	20	9	Y	18	13	1			12
*04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2792	3	31	9	Y	28	23	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

11	3960	X	3028	-0-	-932	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2224	-0-	-1713	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	2849	-0-	-1274	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3045	-0-	-679	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3621	-0-	-502	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
*04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

11	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4032	-0-	-277	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3483	-0-	-241	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
*04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

11	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2219	-0-	-245	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
*04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

11	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	3069	3	69	9	N	63	45	1			75
12	3565	X	2480	-0-	-1085	-0-	2457	3	23	9	N	21	69	1			27
01	3565	X	1337	-0-	-2228	-0-	1294	3	43	9	N	39					66
02	3220	X	2965	-0-	-255	-0-	2932	3	33	9	N	30	67	1			29
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4495	3	34	9	N	31	24	1			36
04	3150	X	530	-0-	-2620	-0-	521	3	9	9	N	8					44

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	2566	-0-	-2208	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3464	-0-	-1310	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3798	-0-	-514	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3887	-0-	-732	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3839	-0-	-361	-0-	3839	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	846	-0-	-174	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	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 #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	3			N	-0-					-0-
01	2808	N	2785	-0-	-23	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2134	-0-	-566	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4171	-0-	-14	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	620	N	122	-0-	-498	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	570	N	7	-0-	-563	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2283	-0-	-1737	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	1607	-0-	-2516	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	1445	-0-	-2616	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1240	-0-	-1616	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1343	-0-	-1664	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	1237	-0-	-1043	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5975	-0-	-101	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	4011	-0-	-1910	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	3544	-0-	-2028	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	3310	-0-	-2859	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	4412	-0-	-1558	-0-	4412	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2866	-0-	-704	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2807	-0-	-882	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2982	-0-	-294	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	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 #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2468	-0-	-353	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1991	-0-	-277	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2317	-0-	-163	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2237	-0-	-163	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

11	31667	X	7717	-0-	-23950	-0-	7639	3	78	9	Y	71	71	1			22
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7635	3	90	9	Y	82	83	1			21
01	8060	X	7704	-0-	-356	-0-	7619	3	85	9	Y	77	77	1			21
02	7196	X	6859	-0-	-337	-0-	6783	3	76	9	Y	69	77	1			13
03	7967	X	7652	-0-	-315	-0-	7546	3	106	9	Y	96	83	1			26
04	7710	X	7165	-0-	-545	-0-	7093	3	72	9	Y	65	66	1			25

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	632	-0-	-608	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	584	-0-	-656	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

11	5843	X	1328	-0-	-4515	-0-	1318	3	10	9	Y	9	8	1			2
12	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2299	3	15	9	Y	14	12	1			4
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2143	3	18	9	Y	16	17	1			3
02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1874	3	22	9	Y	20	20	1			3
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2528	3	23	9	Y	21	18	1			6
04	2250	X	1954	-0-	-296	-0-	1937	3	17	9	Y	15	15	1			6

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
*04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

11	11346	X	2789	-0-	-8557	-0-	2771	3	18	9	Y	16	16	1			3
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3150	3	22	9	Y	20	18	1			5
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3107	3	28	9	Y	25	25	1			5
02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2714	3	32	9	Y	29	29	1			5
03	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	3037	3	26	9	Y	24	22	1			7
*04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3336	3	31	9	Y	28	24	1			11

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

11	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1509	-0-	-444	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1532	-0-	-260	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

11	3510	X	2747	-0-	-763	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2507	-0-	-686	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
*04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

11	2700	N	1722	-0-	-978	4822	1701	3	21	9	Y	19	13	1			8
12	3100	N	1825	-0-	-1275	3547	1802	3	23	9	Y	21	21	1			8
01	3100	N	1667	-0-	-1433	2114	1653	3	14	9	Y	13					21
02	2800	N	796	-0-	-2004	110	789	3	7	9	Y	6	20	1			7
03	1829	N	753	-0-	-1076	-0-	745	3	8	9	Y	7	11	1			3
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1732	3	18	9	Y	16					19

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

11	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3485	-0-	-359	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3370	-0-	-320	-0-	3370	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 #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3475	-0-	-935	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3752	-0-	-588	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3778	-0-	-562	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3550	-0-	-370	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3616	-0-	-44	-0-	3616	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	2263	-0-	-2329	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	3123	-0-	-1961	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4493	-0-	-427	-0-	4493	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

11	5850	X	5701	-0-	-149	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5954	-0-	-29	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5861	-0-	-122	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5220	-0-	-156	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5503	-0-	-257	-0-	5503	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

11	5280	X	3683	-0-	-1597	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	3143	-0-	-2313	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	3875	-0-	-661	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4393	-0-	-629	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	3371	-0-	-1639	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

11	4110	X	3636	-0-	-474	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3495	-0-	-752	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3578	-0-	-297	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
*04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

11	3690	X	3416	-0-	-274	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3449	-0-	-364	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
*04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4664	-0-	-256	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4832	-0-	-252	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4215	-0-	-125	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4471	-0-	-209	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

11	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	10689	-0-	-37	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
01	10726	X	10161	-0-	-565	-0-	10161	3			N	-0-					-0-
02	9828	X	8277	-0-	-1551	-0-	8277	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10275	-0-	-606	-0-	10275	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	10269	-0-	-261	-0-	10269	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

11	1230	X	56	-0-	-1174	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	3			N	-0-					-0-
01	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	3			N	-0-					-0-
02	56	X	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
04	10530	X	31	-0-	-10499	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

11	48641	X	11567	-0-	-37074	-0-	11450	3	117	9	Y	106	107	1			32
12	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11600	3	138	9	Y	125	126	1			31
01	11842	X	11644	-0-	-198	-0-	11514	3	130	9	Y	118	117	1			32
02	10724	X	10481	-0-	-243	-0-	10365	3	116	9	Y	105	117	1			20
03	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12068	3	168	9	Y	153	132	1			41
*04	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11587	3	140	9	Y	127	119	1			49

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

11	3000	N	2621	-0-	-379	127	2621	3			N	-0-					-0-
12	2763	X	2636	-0-	-127	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
*04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

11	4350	X	3491	-0-	-859	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3277	-0-	-1218	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3635	-0-	-425	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3675	-0-	-820	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3009	-0-	-861	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

11	5687	X	-0-	-0-	-5687	-0-					Y	-0-					-0-
12	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16230	3	89	9	Y	81	61	1			20
01	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	21992	3	91	9	Y	83	81	1			22
02	18835	X	18835	-0-	-0-	-0-	18765	3	70	9	Y	64	74	1			12
03	16306	X	15584	-0-	-722	-0-	15487	3	97	9	Y	88	76	1			24
04	21360	X	14004	-0-	-7356	-0-	13930	3	74	9	Y	67	65	1			26

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

11	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2352	-0-	-221	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2354	-0-	-219	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2256	-0-	-12	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
*04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

11	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
12	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	3			N	-0-					-0-
01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	3			N	-0-					-0-
02	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	3			N	-0-					-0-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
*04	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5242	-0-	-152	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5204	-0-	-283	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4772	-0-	-184	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5001	-0-	-129	-0-	5001	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

11	2760	N	1652	-0-	-1108	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1770	-0-	-431	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

11	6847	X	2147	-0-	-4700	-0-	2133	3	14	9	Y	13	11	1			3
12	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1750	3	12	9	Y	11	11	1			3
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2127	3	19	9	Y	17	17	1			3
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2002	3	24	9	Y	22	21	1			4
03	2232	X	2117	-0-	-115	-0-	2098	3	19	9	Y	17	16	1			5
04	2160	X	1855	-0-	-305	-0-	1838	3	17	9	Y	15	14	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3076	-0-	-464	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2838	-0-	-820	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2840	-0-	-818	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2278	-0-	-774	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2213	-0-	-980	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

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
11	3660	X	3311	-0-	-349	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3101	-0-	-619	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3104	-0-	-144	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	2831	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
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	651	N	36	-0-	-615	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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
11	2310	N	2099	-0-	-211	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	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
11	23269	X	5665	-0-	-17604	-0-	5608	3	57	9	Y	52	53	1			16
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5182	3	62	9	Y	56	58	1			14
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5685	3	64	9	Y	58	56	1			16
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5152	3	57	9	Y	52	58	1			10
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6495	3	89	9	Y	81	69	1			22
*04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5921	3	62	9	Y	56	56	1			22

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2427	-0-	-457	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	2826	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
11	6330	X	5548	-0-	-782	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5298	-0-	-1243	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	4900	-0-	-1641	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	3845	-0-	-1705	-0-	3845	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 #: 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
11	2400	X	1434	-0-	-966	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1530	-0-	-234	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1335	-0-	-618	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1241	-0-	-679	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

11	5010	X	4625	-0-	-385	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4885	-0-	-261	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4702	-0-	-351	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4289	-0-	-247	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4313	-0-	-709	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4613	-0-	-127	-0-	4613	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

11	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	5784	-0-	-2524	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	7277	-0-	-227	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7815	-0-	-493	-0-	7815	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7278	-0-	-552	-0-	7278	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5911	-0-	-103	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5202	-0-	-874	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4685	-0-	-1195	-0-	4685	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

11	2190	X	1963	-0-	-227	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1600	-0-	-663	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1226	-0-	-355	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1561	-0-	-389	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

11	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	3			N	-0-					-0-
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
*04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4245	-0-	1145	1145	4245	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	16919	-0-	14119	15264	16919	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	11015	-0-	7915	23179	11015	3			N	-0-					-0-
*04	37473	X	14294	-0-	-23179	-0-	14294	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 #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2799	-0-	-890	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2243	-0-	-1446	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	708	-0-	-2624	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	627	-0-	-2535	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	533	-0-	-2527	-0-	533	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
*04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4564	-0-	-396	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4344	-0-	-616	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
*04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4859	-0-	-511	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4776	-0-	-773	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	3447	-0-	-1854	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	1349	-0-	-3921	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	7	-0-	-4853	-0-	7	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
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1403	-0-	-705	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1814	-0-	-263	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1800	-0-	-412	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1396	-0-	-1053	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1470	-0-	-900	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	192	-0-	-2778	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2101	-0-	-783	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1475	-0-	-1765	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

11	4800	X	3929	-0-	-871	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3146	-0-	-1814	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	169	-0-	-4419	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3040	-0-	-1021	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	711	-0-	-3219	-0-	711	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

11	21516	X	5265	-0-	-16251	-0-	5231	3	34	9	Y	31	30	1			6
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5320	3	36	9	Y	33	31	1			8
01	5549	X	4983	-0-	-566	-0-	4940	3	43	9	Y	39	40	1			7
02	4872	X	3772	-0-	-1100	-0-	3727	3	45	9	Y	41	41	1			7
03	5394	X	3994	-0-	-1400	-0-	3960	3	34	9	Y	31	29	1			9
04	5220	X	5108	-0-	-112	-0-	5063	3	45	9	Y	41	34	1			16

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

11	4290	X	3285	-0-	-1005	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3052	-0-	-1381	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2584	-0-	-1105	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2748	-0-	-584	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2783	-0-	-906	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2759	-0-	-541	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	3			N	-0-					-0-
12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6485	-0-	-179	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	7299	-0-	-79	-0-	7299	3			N	-0-					-0-
*04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
*04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

11	6450	X	5950	-0-	-500	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5999	-0-	-263	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5879	-0-	-414	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5341	-0-	-343	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	4511	-0-	-1782	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	4317	-0-	-1623	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21905	X	5284	-0-	-16621	-0-	5233	3	51	9	Y	46	47	1			14
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5106	3	62	9	Y	56	56	1			14
01	5611	X	5059	-0-	-552	-0-	5003	3	56	9	Y	51	51	1			14
02	5068	X	4483	-0-	-585	-0-	4433	3	50	9	Y	45	50	1			9
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5555	3	77	9	Y	70	60	1			19
*04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5355	3	65	9	Y	59	55	1			23

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

11	16200	X	14598	-0-	-1602	-0-	14598	3			N	-0-					-0-
12	14632	X	14482	-0-	-150	-0-	14482	3			N	-0-					-0-
01	14973	X	14104	-0-	-869	-0-	14104	3			N	-0-					-0-
02	13636	X	12796	-0-	-840	-0-	12796	3			N	-0-					-0-
03	15097	X	13469	-0-	-1628	-0-	13469	3			N	-0-					-0-
04	14610	X	13198	-0-	-1412	-0-	13198	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

11	3000	N	6943	-0-	3943	5598	6943	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4481	-0-	1381	6979	4481	3			N	-0-					-0-
01	12355	X	5376	-0-	-6979	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
03	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
*04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

11	4590	X	4281	-0-	-309	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4411	-0-	-177	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3824	-0-	-702	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	2918	-0-	-1170	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

11	2220	X	2008	-0-	-212	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2089	-0-	-205	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1896	-0-	-120	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

11	4800	X	4550	-0-	-250	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4387	-0-	-37	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4514	-0-	-46	-0-	4514	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	7	-0-	-1113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	153	-0-	-1087	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	345	-0-	-855	-0-	345	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38287	X	9006	-0-	-29281	-0-	8915	3	91	9	Y	83	84	1			25
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6582	3	78	9	Y	71	78	1			18
01	9734	X	5141	-0-	-4593	-0-	5085	3	56	9	Y	51	55	1			14
02	8792	X	22	-0-	-8770	-0-	22	3			Y	-0-	14	1			-0-
03	9579	X	1	-0-	-9578	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10312	3	125	9	Y	114	70	1			44

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
11	9720	X	6942	-0-	-2778	-0-	6789	3	153	9	N	139	152	1			179
12	9982	X	8841	-0-	-1141	-0-	8757	3	84	9	N	76	165	1			90
01	9951	X	4359	-0-	-5592	-0-	4220	3	139	9	N	126					216
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9625	3	108	9	N	98	220	1			94
03	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	9931	3	77	9	N	70	78	1			86
*04	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9447	3	149	9	N	135					221

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
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	1014	-0-	-3078	-0-	942	3	72	9	N	65	49	1			16
01	3906	X	378	-0-	-3528	-0-	374	3	4	9	N	4	19	1			1
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	1023	X	449	-0-	-574	-0-	442	3	7	9	N	6	4	1			2
04	990	X	3	-0-	-987	-0-	3	3			N	-0-	2	1			-0-

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
11	25906	X	6306	-0-	-19600	-0-	6242	3	64	9	Y	58	58	1			18
12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6096	3	4	9	Y	4	21	1			1
01	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	6014	3	68	9	Y	62	46	1			17
02	5880	X	5237	-0-	-643	-0-	5180	3	57	9	Y	52	59	1			10
03	6510	X	6165	-0-	-345	-0-	6080	3	85	9	Y	77	66	1			21
04	6300	X	5790	-0-	-510	-0-	5722	3	68	9	Y	62	59	1			24

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34714	X	2994	-0-	-31720	-0-	2994	3			Y	-0-					28
12	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	9997	3	99	9	Y	90	74	1			44
01	10447	X	7190	-0-	-3257	-0-	7137	3	53	9	Y	48	71	1			21
02	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9753	3	58	9	Y	53					74
03	10447	X	3429	-0-	-7018	-0-	3410	3	19	9	Y	17	79	1			12
*04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10670	3	114	9	Y	104	53	1			63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41707	X	10055	-0-	-31652	-0-	10055	3			Y	-0-					29
12	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10252	3	105	9	Y	95	77	1			47
01	10819	X	8530	-0-	-2289	-0-	8467	3	63	9	Y	57	79	1			25
02	9576	X	5742	-0-	-3834	-0-	5707	3	35	9	Y	32					57
03	10571	X	8856	-0-	-1715	-0-	8809	3	47	9	Y	43	70	1			30
04	10050	X	9419	-0-	-631	-0-	9318	3	101	9	Y	92	67	1			55

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
11	430018	X	120173	-0-	-309845	-0-	120173	3			N	-0-					-0-
12	139500	X	112017	-0-	-27483	-0-	112017	3			N	-0-					-0-
01	139500	X	110158	-0-	-29342	-0-	110158	3			N	-0-					-0-
02	126000	X	91437	-0-	-34563	-0-	91437	3			N	-0-					-0-
03	139500	X	86573	-0-	-52927	-0-	86573	3			N	-0-					-0-
04	120180	X	81982	-0-	-38198	-0-	81982	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2220	N	2001	-0-	-219	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
*01	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1874	-0-	-198	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*03	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*03	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	886	-0-	-524	-0-	886	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1259	-0-	-85	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	681	-0-	-103	-0-	133	1	548	3	N	-0-					-0-
*03	868	N	768	-0-	-100	-0-	140	1	628	3	N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	45	1	609	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
*03	837	N	561	-0-	-276	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	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 #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

11	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	868	N	445	-0-	-423	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	304	-0-	-471	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	73	-0-	-599	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

11	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	817	-0-	-485	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

11	1200	N	605	-0-	-595	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	930	N	288	-0-	-642	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	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
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	20	1	865	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	725	-0-	-515	-0-	11	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	713	-0-	-465	-0-	12	1	701	3	Y	-0-					-0-
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	15	1	881	3	Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	718	3	Y	-0-					-0-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	21	1	745	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

11	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	27	1	1202	3	Y	29	27	1			9
							32	9									
12	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	19	1	1132	3	Y	48	47	1			10
							53	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	21	1	1168	3	Y	25	31	1			4
							28	9									
*02	1176	N	1128	-0-	-48	-0-	18	1	1076	3	Y	31	28	1			7
							34	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	20	1	1169	3	Y	52	47	1			12
							57	9									
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	1191	3	Y	40	44	1			8
							44	9									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

11	1260	N	892	-0-	-368	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	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 #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
*01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
*03	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4009	-0-	1209	1209	4009	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2777	-0-	-323	886	2777	3			N	-0-					-0-
*04	2183	N	1297	-0-	-886	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	221	-0-	-1039	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

11	1260	N	839	-0-	-421	-0-	148	1	691	3	N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	211	1	1414	3	N	-0-					-0-
*01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	302	1	1245	3	N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	258	1	1052	3	N	-0-					-0-
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	248	1	1116	3	N	-0-					-0-
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	128	1	1222	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	892	-0-	-128	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	728	N	268	-0-	-460	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	440	-0-	-652	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*03	1240	N	401	-0-	-839	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	521	-0-	-499	-0-	521	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

11	2770	N	2691	-0-	-79	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
*01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*03	1984	X	1419	-0-	-565	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1464	-0-	-456	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
*01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
*02	2240	X	1501	-0-	-739	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
*03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

11	1650	N	420	-0-	-1230	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*01	1643	N	662	-0-	-981	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*01	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*03	2294	N	1820	-0-	-474	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1539	-0-	-801	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*01	1426	N	889	-0-	-537	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*03	1333	N	949	-0-	-384	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	3420	X	2647	-0-	-773	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2625	-0-	-909	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*01	3534	X	1492	-0-	-2042	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*02	3192	X	2993	-0-	-199	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
*03	3503	X	2604	-0-	-899	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2564	-0-	-76	-0-	2564	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
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*01	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*02	2380	N	2202	-0-	-178	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
*04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	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
11	2700	N	2584	-0-	-116	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
*01	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
*04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN 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
11	3030	X	2714	-0-	-316	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*01	2976	X	2569	-0-	-407	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1872	-0-	-928	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*03	2790	X	2013	-0-	-777	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2190	-0-	-510	-0-	2190	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
11	1320	N	1062	-0-	-258	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1952	-0-	-178	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1602	-0-	-599	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*01	2201	N	1672	-0-	-529	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1844	-0-	-144	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	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 #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*02	1316	N	1184	-0-	-132	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*03	1240	N	996	-0-	-244	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	863	-0-	-427	-0-	863	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

11	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	430	-0-	-376	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	405	-0-	-323	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*03	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*01	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*03	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	870	N	138	-0-	-732	-0-	138	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

11	3030	X	2018	-0-	-1012	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2168	-0-	-963	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*01	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*02	2828	X	2385	-0-	-443	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*03	2387	X	1519	-0-	-868	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2293	-0-	-467	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

11	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	558	N	32	-0-	-526	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	468	-0-	-762	-0-	468	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

11	2220	N	1949	-0-	-271	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1799	-0-	-495	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*01	2263	N	1328	-0-	-935	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1049	-0-	-771	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*03	1798	N	964	-0-	-834	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	880	-0-	-410	-0-	880	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	705	-0-	-597	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*02	1036	N	977	-0-	-59	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	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
11	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*02	1820	N	1703	-0-	-117	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	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
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	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
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1104	-0-	-336	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	898	-0-	-497	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*01	1209	N	813	-0-	-396	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	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
11	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	1175	-0-	-365	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*03	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	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
11	2640	X	2202	-0-	-438	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2164	-0-	-564	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*01	2728	X	2398	-0-	-330	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*02	2352	X	2058	-0-	-294	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*03	2573	X	1826	-0-	-747	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1682	-0-	-628	-0-	1682	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	4769	-0-	1769	1769	4769	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	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
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
12	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	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
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1122	-0-	-769	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1032	-0-	-798	-0-	1032	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
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	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
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	34	-0-	-1422	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	1488	N	469	-0-	-1019	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	138	-0-	-912	-0-	138	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
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*01	2883	N	2193	-0-	-690	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*02	2352	N	2178	-0-	-174	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*03	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*03	1705	N	1158	-0-	-547	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1799	-0-	-331	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*03	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	2003	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
11	2220	N	1485	-0-	-735	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1629	-0-	-448	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
*01	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	427	-0-	-833	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3227	-0-	227	227	3227	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
11	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3350	-0-	350	350	3350	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
11	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*02	1316	N	1210	-0-	-106	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*03	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	459	-0-	-1613	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*03	1178	N	354	-0-	-824	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	155	-0-	-985	-0-	155	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	965	-0-	-505	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*01	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*02	1008	N	814	-0-	-194	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*03	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*03	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1502	-0-	-203	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
*01	1984	N	602	-0-	-1382	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
*03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	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
11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
*01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	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
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	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
11	4620	X	1647	-0-	-2973	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	1631	-0-	-2213	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*01	3131	X	1751	-0-	-1380	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*02	2016	X	1695	-0-	-321	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	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
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
*03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	3288	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
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3090	-0-	290	290	3090	3			N	-0-					-0-
*03	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
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-

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
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
*01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
*02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
*03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*01	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
*02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
*03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	2888	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*03	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	866	-0-	-374	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	326	-0-	-821	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*01	1302	X	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	989	-0-	-187	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*03	1302	X	222	-0-	-1080	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*02	2268	N	1852	-0-	-416	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*03	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1571	-0-	-499	-0-	1571	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
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
11	1080	N	884	-0-	-196	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	277	-0-	-839	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*01	992	N	638	-0-	-354	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*02	1008	N	908	-0-	-100	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1094	-0-	-1246	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	741	-0-	-995	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*01	1798	N	679	-0-	-1119	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*02	1148	N	798	-0-	-350	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4491	-0-	-66	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
*01	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
*02	4200	X	3967	-0-	-233	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
*03	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3124	-0-	-1226	-0-	3124	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	938	-0-	-574	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*03	1364	N	875	-0-	-489	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	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
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
*02	1988	N	1451	-0-	-537	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
*03	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2830	X	2482	-0-	-348	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1231	-0-	-1249	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*01	2480	X	2420	-0-	-60	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*03	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2011	-0-	-389	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*01	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

11	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	3167	3	12	9	Y	11	10	1			3
12	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3342	3	18	9	Y	16	14	1			5
01	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	3243	3	18	9	Y	16	17	1			4
02	3136	X	3017	-0-	-119	-0-	2993	3	24	9	Y	22	20	1			6
03	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	2663	3	33	9	Y	30	28	1			8
04	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	3121	3	30	9	Y	27	29	1			6

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

11	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1011	-0-	-477	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

11	2460	X	2323	-0-	-137	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2492	-0-	-50	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
*01	2542	X	1981	-0-	-561	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
*03	2480	N	216	-0-	-2264	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1	-0-	-1919	-0-	1	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
11	1020	N	852	-0-	-168	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	840	N	427	-0-	-413	-0-	427	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

11	1590	X	926	-0-	-664	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	772	-0-	-871	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*01	1643	X	678	-0-	-965	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	574	-0-	-910	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*03	1612	X	633	-0-	-979	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	930	X	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

11	270	N	26	-0-	-244	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

11	3300	X	2587	-0-	-713	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
03	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3074	-0-	74	74	3074	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

11	1230	N	982	-0-	-248	-0-	60	1	922	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	77	1	1247	3	N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1168	3	N	-0-					-0-
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	1079	3	N	-0-					-0-
*03	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	72	1	1122	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	58	1	1005	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*01	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1230	-0-	-170	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	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
11	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	2136	3	19	9	Y	17	16	1			5
12	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2152	3	18	9	Y	16	16	1			5
01	2170	N	810	-0-	-1360	-0-	795	3	15	9	Y	14	16	1			3
02	1260	N	408	-0-	-852	-0-	386	3	22	9	Y	20	18	1			5
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1641	3	30	9	Y	27	25	1			7
*04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2667	3	26	9	Y	24	26	1			5

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-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
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	3	15	9	Y	14	12	1			4
12	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	1274	3	18	9	Y	16	15	1			5
01	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1465	3	19	9	Y	17	18	1			4
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	1349	3	25	9	Y	23	21	1			6
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1394	3	34	9	Y	31	29	1			8
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1521	3	31	9	Y	28	30	1			6

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
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3475	-0-	375	375	3475	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3543	-0-	443	818	3543	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2021	-0-	-779	39	2021	3			N	-0-					-0-
*03	2232	X	2108	-0-	-124	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1938	-0-	-222	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*02	504	N	307	-0-	-197	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
11	2310	N	1726	-0-	-584	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1475	-0-	-509	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*01	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	434	N	18	-0-	-416	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

11	1710	N	1249	-0-	-461	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*01	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

11	510	N	12	-0-	-498	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3288	-0-	188	188	3288	3			N	-0-					-0-
*01	756	N	568	-0-	-188	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*03	899	X	296	-0-	-603	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	870	X	613	-0-	-257	-0-	613	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

11	660	N	213	-0-	-447	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*03	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*03	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1725	3	21	9	Y	19	19	1			5
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1828	3	53	9	Y	48	39	1			14
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1859	3	63	9	Y	57	58	1			13
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1703	3	85	9	Y	77	70	1			20
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1843	3	116	9	Y	105	97	1			28
*04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1954	3	103	9	Y	94	101	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

11	3000	N	5397	-0-	2397	2397	5397	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5176	-0-	2076	4473	5176	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5338	-0-	2238	6711	5338	3			N	-0-					-0-
*02	11357	X	4646	-0-	-6711	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
*03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
*04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2010	N	945	-0-	-1065	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1069	-0-	-822	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*01	1395	N	855	-0-	-540	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	697	-0-	-199	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*03	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

11	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	1469	3	17	9	Y	15	15	1			4
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	3	19	9	Y	17	16	1			5
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2058	3	20	9	Y	18	19	1			4
02	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1735	3	26	9	Y	24	22	1			6
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1994	3	37	9	Y	34	31	1			9
04	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1845	3	33	9	Y	30	32	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	432	-0-	-100	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

11	1830	N	1392	-0-	-438	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1349	3	26	9	Y	24	23	1			7
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3	9	1			1
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	12	10	1			3
02	1764	X	19	-0-	-1745	-0-	6	3	13	9	Y	12	12	1			3
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-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 #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	703	-0-	-413	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	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

11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*02	1204	N	1045	-0-	-159	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*03	1209	N	390	-0-	-819	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	399	-0-	-771	-0-	399	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1702	-0-	-248	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1736	-0-	-279	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*01	2015	X	1721	-0-	-294	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*02	1764	X	1532	-0-	-232	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*03	1798	X	1702	-0-	-96	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1624	-0-	-86	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

11	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	885	-0-	-345	-0-	885	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	949	-0-	-508	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*02	1568	N	1239	-0-	-329	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*03	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1855	-0-	-395	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

11	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

11	2550	X	2411	-0-	-139	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*01	2635	X	2293	-0-	-342	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*02	2380	X	2343	-0-	-37	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
*03	2635	X	2031	-0-	-604	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1757	-0-	-793	-0-	1757	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 #: 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
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2078	3	12	9	Y	11	11	1			3
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1520	-0-	-552	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1418	-0-	-628	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1341	-0-	-489	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
*02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
*03	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	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
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*01	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	893	-0-	-199	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*03	1209	N	982	-0-	-227	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	278	-0-	-802	-0-	278	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
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	196	-0-	-896	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*03	1085	N	134	-0-	-951	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
11	1350	N	829	-0-	-521	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*01	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*03	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
*01	3503	X	1042	-0-	-2461	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
*02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
*03	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2330	-0-	-400	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2136	3	32	9	Y	29	28	1			8
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1618	3	26	9	Y	24	25	1			7
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2601	3	23	9	Y	21	23	1			5
02	2800	N	2998	-0-	198	198	2964	3	34	9	Y	31	28	1			8
03	3044	N	2846	-0-	-198	-0-	2800	3	46	9	Y	42	39	1			11
*04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2657	3	42	9	Y	38	41	1			8

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

11	1470	N	706	-0-	-764	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	602	-0-	-886	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*01	1426	N	515	-0-	-911	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	344	-0-	-328	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

11	2130	N	263	-0-	-1867	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	227	-0-	-1974	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
*04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	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 #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

11	870	N	677	-0-	-193	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*01	1054	N	650	-0-	-404	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	700	N	557	-0-	-143	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*03	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

11	780	X	318	-0-	-462	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
12	806	X	286	-0-	-520	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*01	775	X	134	-0-	-641	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*02	336	N	157	-0-	-179	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*01	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
*01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
*02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
*03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
*04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	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 #: 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
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
*01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*03	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2107	-0-	-713	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

11	2610	X	2456	-0-	-154	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*01	2821	X	2416	-0-	-405	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*02	2548	X	1702	-0-	-846	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*03	2666	X	1427	-0-	-1239	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1466	-0-	-1084	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

11	1380	N	1045	-0-	-335	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1080	-0-	-346	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*02	980	N	863	-0-	-117	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
*01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*03	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1919	-0-	-271	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*03	2356	N	1050	-0-	-1306	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4083	-0-	983	983	4083	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	454	-0-	-1758	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	170	-0-	-2200	-0-	170	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
*01	1643	N	918	-0-	-725	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
*02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
*03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*03	713	N	80	-0-	-633	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	750	N	156	-0-	-594	-0-	156	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	840	-0-	-660	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	803	-0-	-747	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*01	1426	N	343	-0-	-1083	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
*03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	1082	-0-	-58	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
12	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
*01	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*03	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	117	-0-	-1023	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*03	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

11	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1750	-0-	-200	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*01	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*02	1820	N	1581	-0-	-239	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*03	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

11	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*01	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*02	2352	N	1436	-0-	-916	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*03	2387	N	1430	-0-	-957	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1383	-0-	-687	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

11	2490	N	2132	-0-	-358	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2029	-0-	-389	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*01	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*03	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1901	-0-	-349	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3017	-0-	-83	241	3017	3			N	-0-					-0-
02	2459	N	2218	-0-	-241	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*01	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*02	1680	N	1119	-0-	-561	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*03	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*01	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1435	-0-	-217	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	3			N	-0-			-0-
12	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-			-0-
*01	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-			-0-
*02	672	N	452	-0-	-220	-0-	452	3			N	-0-			-0-
*03	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-			-0-
04	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-			-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-			-0-
*01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-			-0-
*02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-			-0-
*03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-			-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-			-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

11	60	N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	3	N	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	2760	X	1829	-0-	-931	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-			-0-
*01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-			-0-
*02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-			-0-
*03	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	3			N	-0-			-0-
04	2760	X	2153	-0-	-607	-0-	2153	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-			-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-			-0-
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-			-0-
*02	1148	N	737	-0-	-411	-0-	737	3			N	-0-			-0-
*03	1271	N	641	-0-	-630	-0-	641	3			N	-0-			-0-
04	1230	N	751	-0-	-479	-0-	751	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
*01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
*03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1313	-0-	-1198	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
*02	2296	N	1892	-0-	-404	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*03	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		927	-0-	927	927	927	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		405	-0-	405	1332	405	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*01	620	N	94	-0-	-526	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
*03	2573	X	2465	-0-	-108	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2263	-0-	-227	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

11	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
*01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
*02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*03	2542	N	2132	-0-	-410	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1039	-0-	-1421	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1117	-0-	-557	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*02	1232	N	881	-0-	-351	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*03	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	839	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

11	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	732	-0-	-612	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*03	1550	N	750	-0-	-800	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	922	-0-	-188	-0-	922	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
*01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
*02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
*03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	217	-0-	-496	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3090	-0-	290	290	3090	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3089	-0-	-11	279	3089	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2915	-0-	-85	194	2915	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2427	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	2250	N	221	-0-	-2029	-0-	217	3	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*01	1736	N	1177	-0-	-559	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	810	-0-	-368	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*01	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	442	-0-	-650	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*03	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	927	-0-	-153	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	938	-0-	-240	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*01	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*03	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	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
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	783	-0-	-117	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	276	-0-	-536	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	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
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	527	N	122	-0-	-405	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*01	1705	N	725	-0-	-980	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	783	-0-	-757	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*03	1271	N	522	-0-	-749	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3780	-0-	-90	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	1176	-0-	-2823	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*01	4061	X	136	-0-	-3925	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
*03	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2922	-0-	-858	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	454	-0-	-236	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
*02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
*04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1577	-0-	-438	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*01	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*02	1820	N	1362	-0-	-458	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
*01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
*02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
*03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
*04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	831	-0-	-189	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*01	1116	N	871	-0-	-245	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*03	2170	N	814	-0-	-1356	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
*01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
*02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
*03	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3423	-0-	-897	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	96	-0-	-474	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	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
11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
*01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
*02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
*03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-
04	2310	X	2000	-0-	-310	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1012	-0-	-910	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*01	1798	N	724	-0-	-1074	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	903	-0-	-441	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*03	1023	N	739	-0-	-284	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	627	-0-	-663	-0-	627	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	89	1	1359	3	N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	90	1	1450	3	N	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	76	1	1451	3	N	-0-					-0-
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	3	N	-0-					-0-
*03	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	82	1	1273	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	69	1	1190	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
*01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
*03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
*04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	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
11	2340	N	1624	-0-	-716	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1492	-0-	-833	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*01	2170	N	1183	-0-	-987	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*02	1680	N	848	-0-	-832	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*03	1488	N	857	-0-	-631	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	1469	-0-	-71	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-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
11	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1267	-0-	-203	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1582	-0-	-495	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*01	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*02	1904	N	868	-0-	-1036	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	783	-0-	-747	-0-	783	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
*03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	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
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	917	-0-	-259	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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
11	480	N	69	-0-	-411	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	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
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	83	1	1263	3	N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	78	1	1254	3	N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	65	1	1236	3	N	-0-					-0-
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	52	1	1218	3	N	-0-					-0-
*03	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	77	1	1193	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	57	1	988	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1441	-0-	-99	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	401	-0-	-319	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	720	N	13	-0-	-707	-0-	13	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	250	1	1168	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	215	1	1445	3	N	-0-					-0-
*01	1829	N	851	-0-	-978	-0-	166	1	685	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
*03	1674	N	558	-0-	-1116	-0-	102	1	456	3	N	-0-					-0-
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	189	1	1803	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*03	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1103	-0-	-213	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*01	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*03	1085	N	178	-0-	-907	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

11	540	N	502	-0-	-38	-0-	31	1	471	3	N	-0-					-0-
12	682	N	431	-0-	-251	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	N	-0-					-0-
*02	476	N	413	-0-	-63	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	27	1	462	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

11	2640	X	1489	-0-	-1151	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
*01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
*02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
*03	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1951	-0-	-1049	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

11	2700	X	2490	-0-	-210	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2327	-0-	-587	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*01	2914	X	2122	-0-	-792	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*02	2632	X	1933	-0-	-699	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*03	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1816	-0-	-674	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	104	1	1589	3	N	-0-					-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	99	1	1604	3	N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	81	1	1532	3	N	-0-					-0-
*02	1512	N	991	-0-	-521	-0-	40	1	951	3	N	-0-					-0-
*03	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	98	1	1530	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	79	1	1350	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*01	2387	N	2056	-0-	-331	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1772	-0-	-636	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*03	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

11	1860	N	1250	-0-	-610	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*01	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	568	-0-	-608	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	599	-0-	-601	-0-	599	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

11	1410	N	761	-0-	-649	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	806	-0-	-496	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

11	2820	N	1535	-0-	-1285	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	1346	-0-	-1568	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*01	2139	N	1275	-0-	-864	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
*04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
*01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
*02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*03	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

11	1650	N	1099	-0-	-551	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*03	2046	N	257	-0-	-1789	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	794	-0-	-1006	-0-	794	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

11	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1110	-0-	-234	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*03	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

11	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-					-0-
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

11	2430	N	2179	-0-	-251	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*01	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*02	2044	N	1993	-0-	-51	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1931	-0-	-319	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	975	-0-	-296	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	895	-0-	-225	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*03	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*02	1568	N	1552	-0-	-16	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*03	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

11	2220	X	2149	-0-	-71	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*01	1736	X	1372	-0-	-364	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*02	2016	X	1318	-0-	-698	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 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
11	1140	N	828	-0-	-312	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1045	-0-	-1125	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	861	-0-	-379	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*03	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	812	N	550	-0-	-262	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	233	-0-	-666	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*01	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1579	-0-	-221	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
*01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
*02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*03	2108	N	1397	-0-	-711	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1257	-0-	-783	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18	17	1			5
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1558	3	9	9	Y	8	11	1			2
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1973	-0-	-517	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2294	-0-	-341	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*01	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*03	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2490	N	2268	-0-	-222	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*01	2325	N	1960	-0-	-365	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1653	-0-	-475	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1713	-0-	-177	-0-	1713	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
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
*01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
*04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*03	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*03	2201	N	1743	-0-	-458	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	632	-0-	-1498	-0-	632	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	97	1	1491	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	86	1	1384	3	N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	3	N	-0-					-0-
*02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	60	1	1420	3	N	-0-					-0-
*03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	84	1	1307	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1224	-0-	-156	-0-	67	1	1157	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	78	1	3814	3	N	22	26	0			4
							24	9									
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	58	1	3184	3	N	30	30	0			4
							33	9									
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	9	1	3223	3	N	26	23	0			7
							29	9									
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2720	3	23	9	N	21	22	0			6
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	36	1	2868	3	N	27	29	0			4
							30	9									
*04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	49	1	2681	3	N	24	23	0			5
							26	9									

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2135	3	37	9	Y	34	33	1			10
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2761	3	18	9	Y	16	21	1			5
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2300	3	19	9	Y	17	18	1			4
02	2128	N	2124	-0-	-4	-0-	2098	3	26	9	Y	24	22	1			6
03	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	2252	3	37	9	Y	34	31	1			9
*04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2314	3	33	9	Y	30	32	1			7

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	878	-0-	-982	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	876	-0-	-302	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	924	N	532	-0-	-392	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*03	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	840	N	36	-0-	-804	-0-	36	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

11	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*02	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*01	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	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 #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	N	273	-0-	-387	-0-	273	3			N	-0-			-0-
12	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	3			N	-0-			-0-
*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

11	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3			N	-0-			-0-
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-			-0-
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-			-0-
*03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
04	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3			N	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	86	1	1316	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	77	1	1242	3	N	-0-			-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	N	-0-			-0-
*02	1316	N	1025	-0-	-291	-0-	42	1	983	3	N	-0-			-0-
*03	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	64	1	991	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	965	-0-	-235	-0-	53	1	912	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
12	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-			-0-
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			-0-
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
*04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

11	2790	X	1630	-0-	-1160	-0-	100	1	1530	3	N	-0-			-0-
12	2883	X	2080	-0-	-803	-0-	121	1	1959	3	N	-0-			-0-
01	2666	X	2038	-0-	-628	-0-	102	1	1936	3	N	-0-			-0-
*02	2296	X	1858	-0-	-438	-0-	75	1	1783	3	N	-0-			-0-
*03	2077	X	1759	-0-	-318	-0-	106	1	1653	3	N	-0-			-0-
04	2010	X	1727	-0-	-283	-0-	95	1	1632	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
*03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-			-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	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 #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
*03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1338	-0-	-62	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1377	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 #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1282	-0-	-361	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*01	1333	N	904	-0-	-429	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*02	1316	N	897	-0-	-419	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*03	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	149	1	6055	3	Y	61	67	0			11
							67	9									
12	6169	X	5969	-0-	-200	-0-	114	1	5759	3	Y	87	85	0			13
							96	9									
01	6107	X	5114	-0-	-993	-0-	17	1	5017	3	Y	73	65	0			21
							80	9									
02	4844	X	4302	-0-	-542	-0-	4237	3	65	9	Y	59	62	0			18
03	5363	X	5148	-0-	-215	-0-	71	1	4993	3	Y	76	82	0			12
							84	9									
04	5190	X	5097	-0-	-93	-0-	97	1	4925	3	Y	68	66	0			14
							75	9									

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
*01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
*02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
*03	5983	X	5343	-0-	-640	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	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 #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	122	1	5084	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	101	1	5243	3	Y	-0-					-0-
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	15	1	4878	3	Y	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	63	1	4931	3	Y	-0-					-0-
*04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	86	1	4682	3	Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

11	11370	X	9115	-0-	-2255	-0-	233	1	8838	3	N	40	60	0			7
							44	9									
12	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	294	1	12095	3	N	84	79	0			12
							92	9									
01	11749	X	6327	-0-	-5422	-0-	17	1	6279	3	N	28	32	0			8
							31	9									
02	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10850	3	70	9	N	64	53	0			19
03	12183	X	9516	-0-	-2667	-0-	204	1	9222	3	N	82	88	0			13
							90	9									
04	12090	X	9545	-0-	-2545	-0-	278	1	9186	3	N	74	71	0			16
							81	9									

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

11	8970	X	2987	-0-	-5983	-0-	67	1	2919	3	N	1	2	0			-0-
							1	9									
12	9269	X	2806	-0-	-6463	-0-	63	1	2742	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	9114	X	263	-0-	-8851	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
02	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9888	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	148	1	9052	3	N	-0-					-0-
*04	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	202	1	8305	3	N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

11	6240	X	5394	-0-	-846	-0-	218	1	5163	3	Y	12	15	0			2
							13	9									
12	6014	X	4277	-0-	-1737	-0-	101	1	4168	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
01	5983	X	4246	-0-	-1737	-0-	11	1	4232	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3761	3	3	9	Y	3	3	0			1
03	3596	X	1302	-0-	-2294	-0-	25	1	1276	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	3480	X	837	-0-	-2643	-0-	65	1	768	3	Y	4	3	0			1
							4	9									

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

11	7770	X	7266	-0-	-504	-0-	281	1	6985	3	Y	-0-					-0-
12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	191	1	8240	3	Y	-0-					-0-
01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	26	1	8323	3	Y	-0-					-0-
02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			Y	-0-					-0-
03	8246	X	8209	-0-	-37	-0-	111	1	8098	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7911	-0-	-189	-0-	152	1	7759	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 #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	13026	-0-	-684	-0-	423	1	12586	3	Y	15	19	0			3
							17	9									
12	14167	X	13345	-0-	-822	-0-	333	1	12991	3	Y	19	19	0			3
							21	9									
01	13826	X	10254	-0-	-3572	-0-	40	1	10202	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
02	11396	X	9169	-0-	-2227	-0-	9160	3	9	9	Y	8	9	0			2
03	12617	X	11830	-0-	-787	-0-	170	1	11646	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
04	12210	X	11046	-0-	-1164	-0-	232	1	10802	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58787	X	13258	-0-	-45529	-0-	13254	3	4	9	Y	4	9	1			1
12	16213	X	13227	-0-	-2986	-0-	13226	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	16213	X	12595	-0-	-3618	-0-	12593	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11288	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12415	3	2	9	Y	2	2	1			1
*04	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12854	3	3	9	Y	3	3	1			1

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26880	X	26140	-0-	-740	-0-	932	1	25190	3	Y	16	20	0			3
							18	9									
12	29473	X	29473	-0-	-0-	-0-	693	1	28728	3	Y	47	43	0			7
							52	9									
01	28692	X	28692	-0-	-0-	-0-	100	1	28538	3	Y	49	42	0			14
							54	9									
02	26066	X	26066	-0-	-0-	-0-	26022	3	44	9	Y	40	42	0			12
03	28768	X	28231	-0-	-537	-0-	425	1	27750	3	Y	51	55	0			8
							56	9									
04	28530	X	26975	-0-	-1555	-0-	579	1	26344	3	Y	47	45	0			10
							52	9									

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
11	7890	X	7228	-0-	-662	-0-	218	1	6979	3	Y	28	35	0			5
							31	9									
12	7688	X	7355	-0-	-333	-0-	154	1	7181	3	Y	18	20	0			3
							20	9									
01	7688	X	6741	-0-	-947	-0-	21	1	6713	3	Y	6	7	0			2
							7	9									
02	6188	X	6004	-0-	-184	-0-	5997	3	7	9	Y	6	6	0			2
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	91	1	6795	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
04	6630	X	6418	-0-	-212	-0-	124	1	6287	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

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
11	17070	X	16960	-0-	-110	-0-	16956	3	4	9	Y	4	6	1			1
12	18011	X	17377	-0-	-634	-0-	17370	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	17887	X	17148	-0-	-739	-0-	17142	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	14308	X	10785	-0-	-3523	-0-	10776	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16177	3	12	9	Y	11	10	1			3
*04	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19158	3	10	9	Y	9	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	11918	-0-	-952	-0-	452	1	11453	3	Y	12	16	0			2
							13	9									
12	12431	X	7480	-0-	-4951	-0-	179	1	7273	3	Y	25	23	0			4
							28	9									
01	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	44	1	14267	3	Y	59	46	0			17
							65	9									
02	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12844	3	52	9	Y	47	50	0			14
03	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	185	1	14054	3	Y	62	66	0			10
							68	9									
*04	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	253	1	13624	3	Y	55	53	0			12
							61	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
11	10230	X	8819	-0-	-1411	-0-	257	1	8551	3	Y	10	13	0			2
							11	9									
12	10385	X	7995	-0-	-2390	-0-	199	1	7782	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
01	9982	X	7531	-0-	-2451	-0-	29	1	7490	3	Y	11	10	0			3
							12	9									
02	8484	X	6657	-0-	-1827	-0-	6647	3	10	9	Y	9	9	0			3
03	9393	X	6592	-0-	-2801	-0-	109	1	6472	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
04	8820	X	7441	-0-	-1379	-0-	170	1	7260	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	12010	-0-	-2420	-0-	341	1	11472	3	Y	179	158	0			32
							197	9									
12	14694	X	12964	-0-	-1730	-0-	254	1	12358	3	Y	320	305	0			47
							352	9									
01	14694	X	12748	-0-	-1946	-0-	40	1	12388	3	Y	291	255	0			83
							320	9									
02	11620	X	11555	-0-	-65	-0-	11299	3	256	9	Y	233	246	0			70
03	12865	X	11518	-0-	-1347	-0-	162	1	11042	3	Y	285	310	0			45
							314	9									
04	12450	X	12249	-0-	-201	-0-	233	1	11718	3	Y	271	259	0			57
							298	9									

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	8105	-0-	-5845	-0-	7999	3	106	9	Y	96	99	1			27
12	13361	X	11968	-0-	-1393	-0-	11845	3	123	9	Y	112	106	1			33
01	13268	X	12048	-0-	-1220	-0-	11919	3	129	9	Y	117	123	1			27
02	11396	X	11239	-0-	-157	-0-	11066	3	173	9	Y	157	143	1			41
03	12617	X	12397	-0-	-220	-0-	12160	3	237	9	Y	215	199	1			57
*04	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13052	3	211	9	Y	192	206	1			43

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	17023	-0-	-17	-0-	16899	3	124	9	N	113	110	1			32
12	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	17527	3	145	9	N	132	125	1			39
01	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	17329	3	152	9	N	138	145	1			32
02	16828	X	16033	-0-	-795	-0-	15828	3	205	9	N	186	169	1			49
03	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17633	3	277	9	N	252	234	1			67
*04	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	18403	3	250	9	N	227	244	1			50

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	3			N	-0-					-0-
12	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13514	3			N	-0-					-0-
*01	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	3			N	-0-					-0-
*02	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	3			N	-0-					-0-
*03	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			N	-0-					-0-
*04	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16290	X	15306	-0-	-984	-0-	15306	3			N	-0-					-0-
12	16616	X	15649	-0-	-967	-0-	15649	3			N	-0-					-0-
*01	16213	X	15556	-0-	-657	-0-	15556	3			N	-0-					-0-
02	15904	X	13761	-0-	-2143	-0-	13761	3			N	-0-					-0-
03	16058	X	14977	-0-	-1081	-0-	14977	3			N	-0-					-0-
04	15300	X	14051	-0-	-1249	-0-	14051	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29700	X	19669	-0-	-10031	-0-	19632	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	30690	X	18094	-0-	-12596	-0-	18072	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	26350	X	17411	-0-	-8939	-0-	17386	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19353	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
*03	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	20009	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*04	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19307	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101370	X	84280	-0-	-17090	-0-	83942	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
12	102703	X	49070	-0-	-53633	-0-	48952	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
01	102145	X	48048	-0-	-54097	-0-	47891	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
02	62832	X	53749	-0-	-9083	-0-	53509	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
*03	69564	X	56364	-0-	-13200	-0-	56218	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
04	67320	X	39107	-0-	-28213	-0-	38954	3	153	9	Y	139	139	1			-0-

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
11	161580	X	76227	-0-	-85353	-0-	75398	3	829	9	N	754	834	1			213
12	151838	X	104774	-0-	-47064	-0-	103509	3	1265	9	N	1150	1027	1			336
01	145917	X	119912	-0-	-26005	-0-	118383	3	1529	9	N	1390	1405	1			321
02	119476	X	89585	-0-	-29891	-0-	88706	3	879	9	N	799	910	1			210
03	125054	X	95864	-0-	-29190	-0-	95486	3	378	9	N	344	463	1			91
04	116040	X	108091	-0-	-7949	-0-	107565	3	526	9	N	478	463	1			106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	68	-0-	-49	-0-	68	2			Y	-0-					2
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					2
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					2
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-					2
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	8			2
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2	2	8			2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1612	-0-	-1288	5245	1568	2	44	9	Y	40	34	1			21
12	3100	N	985	-0-	-2115	3130	978	2	7	9	Y	6					27
01	3100	N	500	-0-	-2600	530	499	2	1	9	Y	1					28
02	1792	X	285	-0-	-1507	-0-	283	2	2	9	Y	2					30
03	1984	X	1180	-0-	-804	-0-	1178	2	2	9	Y	2	26	1			6
04	1620	X	1025	-0-	-595	-0-	1007	2	18	9	Y	16					22

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	2487	-0-	-413	6399	2419	2	68	9	Y	62	58	1			37
12	3100	N	2010	-0-	-1090	5309	1998	2	12	9	Y	11					48
01	3100	N	1272	-0-	-1828	3481	1271	2	1	9	Y	1					49
02	4516	X	1035	-0-	-3481	-0-	1025	2	10	9	Y	9					58
03	2573	X	722	-0-	-1851	-0-	720	2	2	9	Y	2	48	1			12
04	2490	X	600	-0-	-1890	-0-	590	2	10	9	Y	9					21

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1388	-0-	-1512	4325	1382	2	6	9	Y	5					34
12	3100	N	1638	-0-	-1462	2863	1638	2			Y	-0-					34
01	3100	N	1887	-0-	-1213	1650	1887	2			Y	-0-					34
02	2719	N	1069	-0-	-1650	-0-	1069	2			Y	-0-					34
03	1643	N	630	-0-	-1013	-0-	630	2			Y	-0-					34
04	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	1673	2	10	9	Y	9					43

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1015	-0-	-1885	2398	1012	2	3	9	Y	3					34
12	3086	N	688	-0-	-2398	-0-	688	2			Y	-0-					34
01	1271	N	662	-0-	-609	-0-	662	2			Y	-0-					34
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					34
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					34
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	2	8	9	Y	7					41

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12105	X	2953	-0-	-9152	-0-	2873	2	80	9	Y	73	89	1			49
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3901	2	24	9	Y	22					71
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4742	2	6	9	Y	5					76
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3473	2	34	9	Y	31					107
03	3937	X	3289	-0-	-648	-0-	3281	2	8	9	Y	7	98	1			16
04	4590	X	4302	-0-	-288	-0-	4226	2	76	9	Y	69					85

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1443	N	214	-0-	-1229	-0-	213	2	1	9	Y	1					9
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					9
01	403	N	108	-0-	-295	-0-	108	2			Y	-0-					9
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					9
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	472	-0-	-368	-0-	32	1	374	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
12	589	N	486	-0-	-103	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	446	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	508	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	76	1	895	2	Y	-0-					-0-
							145	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
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
							21	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
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
02	392	N	305	-0-	-87	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
							30	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
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	30	1	422	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	490	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
03	620	N	373	-0-	-247	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	30	1	371	2	Y	-0-					-0-
							57	3									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	52	2	Y	12					12
							7	3	13	9							
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	296	2	Y	12					24
							44	3	13	9							
02	364	N	239	-0-	-125	-0-	18	1	195	2	Y	1					25
							25	3	1	9							
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	87	1	607	2	Y	-0-					25
							75	3									
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	30	1	182	2	Y	19	26	1			18
							24	3	21	9							

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	26	1	215	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	31	1	224	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	33	1	227	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
02	252	N	64	-0-	-188	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	338	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	238	2	Y	-0-					-0-
							32	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
							9	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
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	1090	2	Y	15	16	1			8
							192	3	17	9							
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	114	1	1342	2	Y	16	16	1			8
							220	3	18	9							
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	116	1	1381	2	Y	-0-	8	1			-0-
							216	3									
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	75	1	897	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	108	1	1290	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
*04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	113	1	1336	2	Y	-0-					-0-
							217	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
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	87	1	1021	2	Y	23	25	1			13
							180	3	25	9							
12	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	80	1	943	2	Y	25	25	1			13
							155	3	28	9							
01	1395	N	781	-0-	-614	-0-	53	1	630	2	Y	-0-	13	1			-0-
							98	3									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	96	1	1148	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	119	1	1424	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	87	1	1030	2	Y	-0-					-0-
							167	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
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	49	1	849	2	Y	32	44	1			14
							148	3	35	9							
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	67	1	968	2	Y	-0-	14	1			-0-
							156	3									
01	1240	N	897	-0-	-343	-0-	52	1	727	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	136	1	1528	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	103	1	1199	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	118	1	1473	2	Y	-0-					-0-
							227	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	76	1	892	2	Y	4	4	1			2
							157	3	4	9							
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	91	1	1078	2	Y	4	4	1			2
							177	3	4	9							
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	66	1	780	2	Y	16	2	1			16
							121	3	18	9							
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	58	1	694	2	Y	23	23	1			16
							102	3	25	9							
03	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	69	1	821	2	Y	25	34	1			7
							122	3	28	9							
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	115	1	1356	2	Y	24	23	1			8
							220	3	26	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
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	49	1	701	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	601	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	41	1	508	2	Y	-0-					-0-
							78	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
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	515	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	482	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	549	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	Y	-0-					-0-
							78	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
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	102	1	1192	2	Y	34	36	1			19
							209	3	37	9							
12	1178	N	914	-0-	-264	-0-	59	1	700	2	Y	36	37	1			18
							115	3	40	9							
01	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	66	1	790	2	Y	27	18	1			27
							124	3	30	9							
02	1428	N	624	-0-	-804	-0-	39	1	473	2	Y	38	39	1			26
							70	3	42	9							
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	774	2	Y	43	57	1			12
							115	3	47	9							
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	92	1	1088	2	Y	39	38	1			13
							177	3	43	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1443	N	1443	-0-		-0-		-0-	97	1	1128	2	Y	18	20	1			10
									198	3	20	9							
12	1622	N	1622	-0-		-0-		-0-	108	1	1281	2	Y	20	20	1			10
									211	3	22	9							
01	1581	N	1191	-0-		-390		-0-	80	1	950	2	Y	12	10	1			12
									148	3	13	9							
02	1471	N	1471	-0-		-0-		-0-	98	1	1180	2	Y	17	17	1			12
									174	3	19	9							
03	1646	N	1646	-0-		-0-		-0-	110	1	1319	2	Y	18	25	1			5
									197	3	20	9							
*04	1313	N	1313	-0-		-0-		-0-	88	1	1037	2	Y	18	17	1			6
									168	3	20	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	N	842	-0-		-0-		-0-	39	1	679	2	Y	5	8	1			2
									118	3	6	9							
12	930	N	730	-0-		-200		-0-	40	1	585	2	Y	10	5	1			7
									94	3	11	9							
01	1090	N	1090	-0-		-0-		-0-	62	1	875	2	Y	9	12	1			4
									143	3	10	9							
02	784	N	668	-0-		-116		-0-	47	1	528	2	Y	10	6	1			8
									82	3	11	9							
03	796	N	796	-0-		-0-		-0-	55	1	636	2	Y	9	13	1			4
									95	3	10	9							
04	960	N	959	-0-		-1		-0-	62	1	768	2	Y	10	12	1			2
									118	3	11	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2799	X	2799	-0-		-0-		-0-	188	1	2194	2	Y	29	31	1			16
									385	3	32	9							
12	2935	X	2935	-0-		-0-		-0-	197	1	2322	2	Y	32	32	1			16
									381	3	35	9							
01	3007	X	2953	-0-		-54		-0-	199	1	2373	2	Y	9	16	1			9
									371	3	10	9							
02	3030	X	3030	-0-		-0-		-0-	204	1	2451	2	Y	14	14	1			9
									360	3	15	9							
03	3007	X	2965	-0-		-42		-0-	200	1	2391	2	Y	15	20	1			4
									357	3	17	9							
04	2850	X	2399	-0-		-451		-0-	162	1	1912	2	Y	14	13	1			5
									310	3	15	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	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2099	-0-		-301		-0-	98	1	1696	2	Y	9	13	1			4
									295	3	10	9							
12	2728	X	2293	-0-		-435		-0-	128	1	1853	2	Y	13	7	1			10
									298	3	14	9							
01	2728	X	1029	-0-		-1699		-0-	59	1	824	2	Y	11	16	1			5
									134	3	12	9							
02	2464	X	2269	-0-		-195		-0-	160	1	1812	2	Y	13	8	1			10
									283	3	14	9							
03	2294	X	2146	-0-		-148		-0-	148	1	1724	2	Y	13	17	1			6
									260	3	14	9							
*04	2443	X	2443	-0-		-0-		-0-	159	1	1968	2	Y	13	16	1			3
									302	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	960	-0-	-750	-0-	82	1	763	2	Y	2					6
							113	3	2	9							
12	2201	N	1355	-0-	-846	-0-	135	1	1064	2	Y	13					19
							142	3	14	9							
01	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	115	1	874	2	Y	6					25
							119	3	7	9							
02	896	N	368	-0-	-528	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					25
							38	3									
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	143	1	1087	2	Y	12	16	1			21
							131	3	13	9							
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	118	1	795	2	Y	2					23
							98	3	2	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	269	1	3146	2	Y	32	34	1			18
							553	3	35	9							
12	3875	X	3066	-0-	-809	-0-	205	1	2425	2	Y	34	35	1			17
							399	3	37	9							
01	3875	X	2761	-0-	-1114	-0-	185	1	2200	2	Y	29	17	1			29
							344	3	32	9							
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	300	1	3601	2	Y	40	41	1			28
							529	3	44	9							
03	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	273	1	3269	2	Y	45	60	1			13
							488	3	50	9							
04	3990	X	3942	-0-	-48	-0-	264	1	3125	2	Y	41	40	1			14
							508	3	45	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	176	1	2063	2	Y	45	49	1			25
							363	3	50	9							
12	2604	N	2162	-0-	-442	-0-	143	1	1687	2	Y	50	50	1			25
							277	3	55	9							
01	2604	N	1888	-0-	-716	-0-	126	1	1498	2	Y	27	24	1			28
							234	3	30	9							
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	162	1	1946	2	Y	39	40	1			27
							286	3	43	9							
03	3100	N	3256	-0-	156	156	218	1	2602	2	Y	44	58	1			13
							388	3	48	9							
*04	2083	N	1927	-0-	-156	-0-	128	1	1511	2	Y	39	39	1			13
							245	3	43	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	157	1	2717	2	Y	9	12	1			4
							472	3	10	9							
12	2728	X	1720	-0-	-1008	-0-	97	1	1394	2	Y	5	5	1			4
							223	3	6	9							
01	2728	X	1785	-0-	-943	-0-	102	1	1441	2	Y	5	7	1			2
							236	3	6	9							
02	2044	X	1471	-0-	-573	-0-	104	1	1177	2	Y	5	3	1			4
							184	3	6	9							
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	216	1	2510	2	Y	5	7	1			2
							377	3	6	9							
*04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	229	1	2835	2	Y	6	7	1			1
							435	3	7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	1870	2	Y	36	50	1			16
							325	3	40	9							
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	115	1	1655	2	Y	17	20	1			13
							266	3	19	9							
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	171	1	2407	2	Y	16	22	1			7
							393	3	18	9							
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	153	1	1718	2	Y	18	11	1			14
							267	3	20	9							
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	168	1	1950	2	Y	16	22	1			8
							293	3	18	9							
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	132	1	1635	2	Y	17	21	1			4
							251	3	19	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	90	1	1558	2	Y	18	25	1			8
							271	3	20	9							
12	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	110	1	1588	2	Y	15	12	1			11
							255	3	17	9							
01	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	111	1	1559	2	Y	14	19	1			6
							254	3	15	9							
02	1624	N	1608	-0-	-16	-0-	114	1	1278	2	Y	16	10	1			12
							198	3	18	9							
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	140	1	1622	2	Y	14	19	1			7
							243	3	15	9							
*04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	154	1	1906	2	Y	15	18	1			4
							292	3	17	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	127	1	2201	2	Y	20	28	1			9
							383	3	22	9							
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	134	1	1928	2	Y	21	14	1			16
							309	3	23	9							
01	2325	X	2099	-0-	-226	-0-	119	1	1683	2	Y	20	27	1			9
							275	3	22	9							
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	226	1	2558	2	Y	22	14	1			17
							399	3	24	9							
03	2821	X	2214	-0-	-607	-0-	153	1	1772	2	Y	21	28	1			10
							266	3	23	9							
04	2730	X	2007	-0-	-723	-0-	129	1	1608	2	Y	21	26	1			5
							247	3	23	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
11	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	138	1	2388	2	Y	21	29	1			9
							415	3	23	9							
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	206	1	2974	2	Y	23	15	1			17
							478	3	25	9							
01	3193	X	2871	-0-	-322	-0-	163	1	2307	2	Y	22	29	1			10
							377	3	24	9							
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	217	1	2455	2	Y	24	15	1			19
							383	3	26	9							
03	3565	X	2099	-0-	-1466	-0-	145	1	1679	2	Y	21	30	1			10
							252	3	23	9							
04	3450	X	3233	-0-	-217	-0-	210	1	2598	2	Y	24	28	1			6
							399	3	26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	605	-0-	-295	-0-	56	1	467	2	Y	8	58	1			7
							73	3	9	9							
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	105	1	760	2	Y	4					11
							104	3	4	9							
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	112	1	779	2	Y	10					21
							113	3	11	9							
02	560	N	326	-0-	-234	-0-	25	1	265	2	Y	2					23
							34	3	2	9							
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	145	1	1007	2	Y	-0-					23
							124	3									
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	129	1	795	2	Y	16	23	1			16
							105	3	18	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	112	1	1946	2	Y	56	78	1			25
							339	3	62	9							
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	136	1	1963	2	Y	38	34	1			29
							315	3	42	9							
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	149	1	2102	2	Y	35	48	1			16
							343	3	39	9							
02	2128	N	2012	-0-	-116	-0-	140	1	1582	2	Y	40	25	1			31
							246	3	44	9							
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	169	1	1961	2	Y	36	50	1			17
							295	3	40	9							
*04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	165	1	2045	2	Y	40	48	1			9
							314	3	44	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	139	1	1163	2	Y	11	14	1			7
							182	3	12	9							
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	136	1	982	2	Y	-0-	7	1			-0-
							134	3									
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	162	1	1131	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
02	1372	N	1020	-0-	-352	-0-	77	1	834	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	162	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	172	1	1069	2	Y	-0-					-0-
							143	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
11	2820	X	2582	-0-	-238	-0-	120	1	2085	2	Y	13	19	1			6
							363	3	14	9							
12	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	156	1	2268	2	Y	13	9	1			10
							366	3	14	9							
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	179	1	2518	2	Y	13	17	1			6
							411	3	14	9							
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	185	1	2096	2	Y	14	9	1			11
							327	3	15	9							
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	199	1	2319	2	Y	13	18	1			6
							349	3	14	9							
*04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	170	1	2118	2	Y	14	17	1			3
							326	3	15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
							10	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
11	1050	N	659	-0-	-391	-0-	30	1	519	2	Y	18	24	1			8
							90	3	20	9							
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	Y	30	15	1			23
							112	3	33	9							
01	1023	N	863	-0-	-160	-0-	48	1	673	2	Y	29	39	1			13
							110	3	32	9							
02	616	N	515	-0-	-101	-0-	34	1	386	2	Y	32	20	1			25
							60	3	35	9							
03	775	N	515	-0-	-260	-0-	33	1	391	2	Y	29	40	1			14
							59	3	32	9							
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	43	1	542	2	Y	32	38	1			8
							84	3	35	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	128	1	1521	2	Y	28	53	1			50
							242	3	31	9							
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	174	1	2095	2	Y	25	54	1			21
							303	3	28	9							
01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	133	1	1600	2	Y	22					43
							224	3	24	9							
02	1960	X	1502	-0-	-458	-0-	101	1	1229	2	Y	8					51
							163	3	9	9							
03	2387	X	1410	-0-	-977	-0-	94	1	1145	2	Y	16	51	1			16
							153	3	18	9							
04	2310	X	1440	-0-	-870	-0-	97	1	1156	2	Y	12					28
							174	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	-0-					-0-
							23	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	48	1	570	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	55	1	663	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	641	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	47	1	577	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	44	1	531	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
04	720	N	557	-0-	-163	-0-	38	1	451	2	Y	-0-					-0-
							68	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
							9	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	Y	12					42
							61	3	13	9							
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	52	1	411	2	Y	8					50
							55	3	9	9							
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	473	2	Y	14					64
							65	3	15	9							
02	504	N	102	-0-	-402	-0-	8	1	83	2	Y	1					65
							10	3	1	9							
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	Y	31	43	1			53
							77	3	34	9							
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	54	1	363	2	Y	7					60
							44	3	8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	149	1	1740	2	Y	11	12	1			6
							305	3	12	9							
12	1984	N	1669	-0-	-315	-0-	112	1	1325	2	Y	13	13	1			6
							218	3	14	9							
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	8	6	1			8
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	146	1	1751	2	Y	12	12	1			8
							257	3	13	9							
03	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	203	1	2425	2	Y	13	17	1			4
							362	3	14	9							
*04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	150	1	1780	2	Y	11	11	1			4
							289	3	12	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	94	1	781	2	Y	12	15	1			8
							122	3	13	9							
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	196	1	1425	2	Y	8	11	1			5
							196	3	9	9							
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	115	1	804	2	Y	7	9	1			3
							118	3	8	9							
02	952	N	353	-0-	-599	-0-	26	1	287	2	Y	2					5
							38	3	2	9							
03	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	123	1	862	2	Y	17	18	1			4
							108	3	19	9							
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	156	1	968	2	Y	7					11
							129	3	8	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	137	1	1601	2	Y	21	23	1			12
							281	3	23	9							
12	2108	N	1605	-0-	-503	-0-	107	1	1264	2	Y	24	24	1			12
							208	3	26	9							
01	2108	N	1068	-0-	-1040	-0-	71	1	845	2	Y	18	12	1			18
							132	3	20	9							
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	132	1	1585	2	Y	24	25	1			17
							233	3	26	9							
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	149	1	1779	2	Y	28	37	1			8
							265	3	31	9							
*04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	140	1	1659	2	Y	26	25	1			9
							270	3	29	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3743	-0-	743	743	352	1	2928	2	Y	5	34	1			4
							457	3	6	9							
12	2467	N	1724	-0-	-743	-0-	186	1	1351	2	Y	2					6
							185	3	2	9							
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	153	1	1068	2	Y	5					11
							156	3	6	9							
02	3108	X	38	-0-	-3070	-0-	3	1	30	2	Y	1					12
							4	3	1	9							
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					12
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	75	1	891	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	85	1	1020	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	66	1	795	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
02	1008	N	780	-0-	-228	-0-	53	1	642	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
03	1116	N	669	-0-	-447	-0-	45	1	550	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	53	1	638	2	Y	-0-					-0-
							97	3									

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

11	960	N	572	-0-	-388	-0-	53	1	443	2	Y	6	7	1			4
							69	3	7	9							
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	93	1	673	2	Y	5	6	1			3
							92	3	6	9							
01	992	N	557	-0-	-435	-0-	62	1	429	2	Y	4	5	1			2
							62	3	4	9							
02	532	N	240	-0-	-292	-0-	18	1	195	2	Y	1					3
							26	3	1	9							
03	744	N	419	-0-	-325	-0-	46	1	323	2	Y	9	10	1			2
							40	3	10	9							
04	540	N	365	-0-	-175	-0-	45	1	277	2	Y	5					7
							37	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	2414	N	2414	-0-		-0-	-0-	163	1	1934	2	Y	9	19	1			18
								307	3	10	9							
12	2294	N	1066	-0-		-1228	-0-	72	1	859	2	Y	10	20	1			8
								124	3	11	9							
01	2294	N	1423	-0-		-871	-0-	96	1	1155	2	Y	9					17
								162	3	10	9							
02	2240	N	741	-0-		-1499	-0-	50	1	607	2	Y	3					20
								81	3	3	9							
03	1054	N	795	-0-		-259	-0-	53	1	648	2	Y	6	20	1			6
								87	3	7	9							
04	1380	N	926	-0-		-454	-0-	62	1	745	2	Y	5					11
								113	3	6	9							

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
11	1830	N	1585	-0-		-245	-0-	75	1	1285	2	Y	3	5	1			1
								222	3	3	9							
12	2363	N	2363	-0-		-0-	-0-	128	1	1853	2	Y	76	20	1			57
								298	3	84	9							
01	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	121	1	1697	2	Y	72	96	1			33
								276	3	79	9							
02	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	114	1	1289	2	Y	78	49	1			62
								201	3	86	9							
03	2302	N	2302	-0-		-0-	-0-	155	1	1797	2	Y	73	100	1			35
								270	3	80	9							
*04	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	120	1	1498	2	Y	79	95	1			19
								231	3	87	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
11	990	N	446	-0-		-544	-0-	38	1	355	2	Y	-0-					-0-
								53	3									
12	837	N	569	-0-		-268	-0-	58	1	452	2	Y	-0-					-0-
								59	3									
01	682	N	499	-0-		-183	-0-	52	1	394	2	Y	-0-					-0-
								53	3									
02	420	N	258	-0-		-162	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					-0-
								27	3									
03	558	N	552	-0-		-6	-0-	58	1	441	2	Y	-0-					-0-
								53	3									
04	480	N	404	-0-		-76	-0-	46	1	318	2	Y	-0-					-0-
								40	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
11	2556	N	2556	-0-		-0-	-0-	240	1	1997	2	Y	6	7	1			4
								312	3	7	9							
12	1767	N	1674	-0-		-93	-0-	181	1	1311	2	Y	3	5	1			2
								179	3	3	9							
01	2015	N	1804	-0-		-211	-0-	200	1	1397	2	Y	3	4	1			1
								204	3	3	9							
02	2296	N	1861	-0-		-435	-0-	142	1	1521	2	Y	1					2
								197	3	1	9							
03	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	259	1	1810	2	Y	9	9	1			2
								225	3	10	9							
04	1740	N	1372	-0-		-368	-0-	171	1	1057	2	Y	4					6
								140	3	4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3062	-0-	62	62	204	1	2386	2	Y	48	51	1			27
							419	3	53	9							
12	3100	N	3295	-0-	195	257	220	1	2593	2	Y	51	52	1			26
							426	3	56	9							
01	3100	N	3260	-0-	160	417	221	1	2626	2	Y	3	25	1			4
							410	3	3	9							
02	3399	X	2982	-0-	-417	-0-	202	1	2418	2	Y	6	6	1			4
							355	3	7	9							
03	2480	X	2393	-0-	-87	-0-	162	1	1935	2	Y	6	8	1			2
							289	3	7	9							
04	2400	X	1744	-0-	-656	-0-	118	1	1393	2	Y	6	6	1			2
							226	3	7	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
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	91	1	1069	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	74	1	875	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
01	1116	N	484	-0-	-632	-0-	32	1	376	2	Y	16					16
							58	3	18	9							
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	81	1	966	2	Y	23	23	1			16
							141	3	25	9							
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	111	1	1334	2	Y	24	33	1			7
							200	3	26	9							
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	100	1	1182	2	Y	23	22	1			8
							192	3	25	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
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	133	1	1106	2	Y	9	11	1			6
							173	3	10	9							
12	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	139	1	1007	2	Y	5	8	1			3
							138	3	6	9							
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	140	1	977	2	Y	3	5	1			1
							143	3	3	9							
02	1316	N	1002	-0-	-314	-0-	77	1	818	2	Y	1					2
							106	3	1	9							
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	205	1	1426	2	Y	9	9	1			2
							176	3	10	9							
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	176	1	1092	2	Y	4					6
							146	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1087	-0-	-623	-0-	102	1	849	2	Y	4	5	1			3
							132	3	4	9							
12	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	174	1	1263	2	Y	13	9	1			7
							173	3	14	9							
01	1953	N	1094	-0-	-859	-0-	121	1	840	2	Y	10	13	1			4
							122	3	11	9							
02	1008	N	141	-0-	-867	-0-	10	1	113	2	Y	3					7
							15	3	3	9							
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	244	1	1709	2	Y	26	27	1			6
							213	3	29	9							
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	206	1	1275	2	Y	11					17
							169	3	12	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	106	1	880	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	210	1	1524	2	Y	24	11	1			13
							209	3	26	9							
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	173	1	1207	2	Y	18	24	1			7
							176	3	20	9							
02	2800	N	3231	-0-	431	431	246	1	2636	2	Y	6					13
							342	3	7	9							
03	1461	N	1030	-0-	-431	-0-	111	1	773	2	Y	45	48	1			10
							96	3	50	9							
04	1080	N	797	-0-	-283	-0-	96	1	598	2	Y	21					31
							80	3	23	9							

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	94	1	780	2	Y	8	10	1			5
							121	3	9	9							
12	1240	N	901	-0-	-339	-0-	95	1	689	2	Y	20	14	1			11
							95	3	22	9							
01	1147	N	976	-0-	-171	-0-	107	1	745	2	Y	14	19	1			6
							109	3	15	9							
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	87	1	934	2	Y	4					10
							121	3	4	9							
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	161	1	1125	2	Y	38	40	1			8
							140	3	42	9							
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	143	1	882	2	Y	17					25
							117	3	19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1716	-0-	-594	-0-	160	1	1331	2	Y	15	19	1			10
							208	3	17	9							
12	2387	X	932	-0-	-1455	-0-	99	1	721	2	Y	12	15	1			7
							99	3	13	9							
01	2108	X	1508	-0-	-600	-0-	167	1	1161	2	Y	10	13	1			4
							169	3	11	9							
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	125	1	1338	2	Y	3					7
							174	3	3	9							
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	202	1	1408	2	Y	24	26	1			5
							174	3	26	9							
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	137	1	852	2	Y	12					17
							114	3	13	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
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	135	1	1127	2	Y	34	43	1			22
							176	3	37	9							
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	126	1	908	2	Y	13	28	1			7
							123	3	14	9							
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	125	1	873	2	Y	10	13	1			4
							128	3	11	9							
02	1372	N	84	-0-	-1288	-0-	6	1	66	2	Y	3					7
							9	3	3	9							
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	167	1	1163	2	Y	26	27	1			6
							144	3	29	9							
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	185	1	1144	2	Y	11					17
							152	3	12	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
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	99	1	828	2	Y	7	9	1			4
							130	3	8	9							
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	127	1	921	2	Y	11	9	1			6
							126	3	12	9							
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	112	1	786	2	Y	7	10	1			3
							116	3	8	9							
02	1008	N	255	-0-	-753	-0-	20	1	207	2	Y	2					5
							26	3	2	9							
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	219	1	1529	2	Y	20	21	1			4
							190	3	22	9							
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	153	1	948	2	Y	9					13
							126	3	10	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	155	1	1293	2	Y	6	8	1			4
							202	3	7	9							
12	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	142	1	1028	2	Y	28	16	1			16
							141	3	31	9							
01	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	166	1	1160	2	Y	20	28	1			8
							170	3	22	9							
02	1540	N	238	-0-	-1302	-0-	18	1	188	2	Y	7					15
							24	3	8	9							
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	337	1	2357	2	Y	53	56	1			12
							293	3	58	9							
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	221	1	1375	2	Y	24					36
							184	3	26	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
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1405	2	Y	22	30	1			10
							244	3	24	9							
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	103	1	1494	2	Y	20	15	1			15
							240	3	22	9							
01	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	88	1	1235	2	Y	20	26	1			9
							201	3	22	9							
02	1624	N	1031	-0-	-593	-0-	71	1	810	2	Y	21	13	1			17
							127	3	23	9							
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	129	1	1499	2	Y	19	27	1			9
							225	3	21	9							
*04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	122	1	1523	2	Y	22	26	1			5
							235	3	24	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	431	2	Y	23	29	1			15
							67	3	25	9							
12	558	N	304	-0-	-254	-0-	31	1	222	2	Y	19	23	1			11
							30	3	21	9							
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	459	2	Y	14	19	1			6
							67	3	15	9							
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	100	1	1074	2	Y	4					10
							140	3	4	9							
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	Y	38	40	1			8
							46	3	42	9							
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	50	1	307	2	Y	17					25
							40	3	19	9							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	72	1	604	2	Y	11	14	1			7
							95	3	12	9							
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	178	1	1290	2	Y	7	10	1			4
							177	3	8	9							
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	88	1	611	2	Y	4	6	1			2
							89	3	4	9							
02	728	N	564	-0-	-164	-0-	43	1	460	2	Y	1					3
							60	3	1	9							
03	992	N	862	-0-	-130	-0-	96	1	669	2	Y	13	13	1			3
							83	3	14	9							
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	103	1	642	2	Y	5					8
							86	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	155	1	1846	2	Y	38	72	1			68
							293	3	42	9							
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	149	1	1792	2	Y	34	73	1			29
							259	3	37	9							
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	119	1	1440	2	Y	39					68
							202	3	43	9							
02	2184	N	1537	-0-	-647	-0-	103	1	1253	2	Y	13					81
							167	3	14	9							
03	2232	N	1261	-0-	-971	-0-	83	1	1013	2	Y	26	81	1			26
							136	3	29	9							
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	124	1	1477	2	Y	18					44
							222	3	20	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
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	128	1	1499	2	Y	23	25	1			13
							263	3	25	9							
12	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	96	1	1130	2	Y	26	26	1			13
							185	3	29	9							
01	1860	N	1080	-0-	-780	-0-	71	1	848	2	Y	25	13	1			25
							133	3	28	9							
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	110	1	1313	2	Y	36	36	1			25
							192	3	40	9							
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	137	1	1640	2	Y	39	53	1			11
							245	3	43	9							
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	138	1	1640	2	Y	36	35	1			12
							267	3	40	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
11	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	130	1	1077	2	Y	7	51	1			6
							168	3	8	9							
12	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	159	1	1155	2	Y	4					10
							158	3	4	9							
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	204	1	1428	2	Y	9					19
							209	3	10	9							
02	1260	N	315	-0-	-945	-0-	24	1	257	2	Y	1					20
							33	3	1	9							
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	285	1	1998	2	Y	-0-					20
							249	3									
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	227	1	1407	2	Y	15	21	1			14
							187	3	17	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	94	1	878	2	Y	11					37
							131	3	12	9							
12	1426	N	908	-0-	-518	-0-	91	1	710	2	Y	12					49
							94	3	13	9							
01	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	117	1	889	2	Y	14					63
							121	3	15	9							
02	1036	N	273	-0-	-763	-0-	21	1	223	2	Y	1					64
							28	3	1	9							
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	148	1	1123	2	Y	31	42	1			53
							135	3	34	9							
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	119	1	803	2	Y	7					60
							99	3	8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	99	1	1171	2	Y	13	25	1			23
							186	3	14	9							
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	122	1	1466	2	Y	12	25	1			10
							211	3	13	9							
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	111	1	1338	2	Y	10					20
							187	3	11	9							
02	1372	N	1135	-0-	-237	-0-	77	1	931	2	Y	4					24
							123	3	4	9							
03	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	91	1	1100	2	Y	8	24	1			8
							146	3	9	9							
04	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	96	1	1151	2	Y	5					13
							174	3	6	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	161	1	1882	2	Y	23	25	1			13
							330	3	25	9							
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	199	1	2352	2	Y	26	26	1			13
							387	3	29	9							
01	2573	N	1520	-0-	-1053	-0-	102	1	1210	2	Y	17	13	1			17
							189	3	19	9							
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	177	1	2118	2	Y	23	24	1			16
							311	3	25	9							
03	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	152	1	1819	2	Y	27	35	1			8
							272	3	30	9							
*04	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	197	1	2327	2	Y	23	23	1			8
							378	3	25	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	126	1	1489	2	Y	6					15
							241	3	7	9							
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	157	1	1880	2	Y	6					21
							278	3	7	9							
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	138	1	1671	2	Y	7					28
							237	3	8	9							
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	114	1	1388	2	Y	-0-					28
							186	3									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	133	1	1611	2	Y	18					46
							214	3	20	9							
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	134	1	1604	2	Y	7					53
							239	3	8	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	131	1	1548	2	Y	21					51
							251	3	23	9							
12	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	111	1	1333	2	Y	20					71
							197	3	22	9							
01	2263	N	255	-0-	-2008	-0-	16	1	188	2	Y	23					94
							26	3	25	9							
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					94
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					94
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	78	1	652	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	92	1	664	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	88	1	608	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
02	784	N	563	-0-	-221	-0-	43	1	460	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	106	1	743	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	99	1	612	2	Y	-0-					-0-
							81	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1132	-0-	-338	-0-	107	1	887	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
12	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	109	1	789	2	Y	9	4	1			5
							108	3	10	9							
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	166	1	1157	2	Y	5	8	1			2
							169	3	6	9							
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	2					4
							117	3	2	9							
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	177	1	1236	2	Y	16	17	1			3
							153	3	18	9							
04	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	127	1	787	2	Y	8					11
							105	3	9	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	79	1	927	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
12	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	76	1	901	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	64	1	756	2	Y	43					43
							118	3	47	9							
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	Y	59	61	1			41
							152	3	65	9							
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	124	1	1487	2	Y	67	89	1			19
							222	3	74	9							
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	96	1	1143	2	Y	62	60	1			21
							186	3	68	9							

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	175 329	1 3	2074	2	Y	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	163 283	1 3	1958	2	Y	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	125 210	1 3	1502	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1134	-0-	-994	-0-	77 124	1 3	933	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	1365	-0-	-991	-0-	93 149	1 3	1123	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	96 174	1 3	1151	2	Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	993	-0-	-687	-0-	993	2			N	-0-					72
12	1736	N	973	-0-	-763	-0-	884	2	89	9	N	81	153	1			-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	924	N	731	-0-	-193	-0-	609	2	122	9	N	111	111	1			-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	966	2	193	9	N	175	175	1			-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					75
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					75
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					75
02	2800	N	5732	-0-	2932	2932	5637	2	95	9	N	86	161	1			-0-
03	3100	N	2397	-0-	-703	2229	2397	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1243	-0-	-1757	472	1243	2			N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	616	N	479	-0-	-137	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	268	-0-	-182	-0-	261	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2019

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2006	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	2			Y	-0-					-0-
02	2036	X	1989	-0-	-47	-0-	1904	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2504	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
*04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2363	2	29	9	Y	26	26	1			-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					1
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1847	2	114	9	N	104	105	1			-0-
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2582	2	26	9	Y	24	33	1			-0-
12	1984	X	1445	-0-	-539	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1668	-0-	-292	-0-	1638	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1793	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1166	2			Y	-0-					143
12	1411	N	1284	-0-	-127	-0-	1284	2			Y	-0-					143
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					143
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					143
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			Y	-0-					143
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	Y	11	154	1			-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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
11	1200	N	856	-0-	-344	-0-	856	2			N	-0-					25
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					25
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					25
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					25
03	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2			N	-0-					25
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	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
11	1290	N	26	-0-	-1264	-0-	26	2			N	-0-					27
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					27
01	1085	N	586	-0-	-499	-0-	586	2			N	-0-					27
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					27
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					27
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	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
11	2580	X	1590	-0-	-990	-0-	1577	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	2479	X	2319	-0-	-160	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2361	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2624	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1611	2	3	9	Y	3	3	1			-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
*10	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					23
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	4	1			-0-
12	161	N	-0-	-0-	-161	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	16484	-0-	13684	13684	16481	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3100	N	47476	-0-	44376	58060	46958	2	518	9	Y	471	471	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	58060					Y	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	517	-0-	-1073	-0-	517	2			N	-0-					68
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					68
01	1178	N	164	-0-	-1014	-0-	127	2	37	9	N	34	102	1			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1056	2	72	9	N	65	159	1			-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	824	-0-	-240	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	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
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	Y	5	29	1			-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1167	-0-	-121	-0-	1142	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	1333	N	711	-0-	-622	-0-	700	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	478	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					14
12	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			Y	-0-					14
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					14
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					14
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					14
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	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
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					20
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					20
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					20
02	532	N	197	-0-	-335	-0-	197	2			N	-0-					20
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-					20
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					85
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					25
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					25
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					25
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	410	2			N	-0-					25
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	616	2	168	9	N	153	178	1			-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-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
11	1350	X	266	-0-	-1084	-0-	266	2			N	-0-					130
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					130
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					130
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					130
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					130
*04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					130

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			N	-0-					23
12	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					23
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					23
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	1280	2			N	-0-					23
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					23
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	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
11	2520	X	2209	-0-	-311	-0-	2209	2			N	-0-					50
12	2604	X	1991	-0-	-613	-0-	1991	2			N	-0-					50
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					50
02	2184	X	1963	-0-	-221	-0-	1861	2	102	9	N	93	143	1			-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					1
12	294	N	166	-0-	-128	-0-	166	2			Y	-0-					1
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					1
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					1
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					1

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
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-					17
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			Y	-0-					17
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					17
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					17
03	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	2			Y	-0-					17
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	1612	2			N	-0-					68
12	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1600	2			N	-0-					68
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					68
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12	80	1			-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1677	2	141	9	N	128	128	1			-0-
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2021	2			N	-0-					70
12	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	2104	2			N	-0-					70
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					70
02	1876	N	1684	-0-	-192	-0-	1684	2			N	-0-					70
03	2108	N	1634	-0-	-474	-0-	1634	2			N	-0-					70
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					70

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2333	-0-	-547	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
*04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3075	2	125	9	N	114	114	1			-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					1
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					1
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					1
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	25	2			Y	-0-					1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					1
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					1

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	861	-0-	-579	-0-	861	2			N	-0-					100
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					100
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					100
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					100
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-	74	1			26
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					65
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3401	2	86	9	N	78	143	1			-0-
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3399	2	63	9	N	57	57	1			-0-
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					92
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1419	2			N	-0-					43
12	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			N	-0-					43
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					43
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	1193	2			N	-0-					43
03	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			N	-0-					43
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			Y	-0-					42
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					42
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					42
02	336	N	46	-0-	-290	-0-	46	2			Y	-0-					42
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					42
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					42

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					48
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					48
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					48
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	840	2	59	9	N	54	102	1			-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	113	-0-	-367	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	859	2	154	9	N	140	140	1			-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	992	N	648	-0-	-344	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	990	N	603	-0-	-387	-0-	603	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1310	-0-	-370	-0-	1310	2			N	-0-					9
12	1550	N	1157	-0-	-393	-0-	1157	2			N	-0-					9
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					9
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					9
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					9
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1782	2	75	9	N	68	77	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					8
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	269	-0-	-1561	-0-	269	2			N	-0-					66
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					66
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					66
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					66
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					66
*04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					66

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
11	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-					90
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					90
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					90
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					90
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					90
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					54
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					54
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					54
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					54
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					54
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
11	540	N	293	-0-	-247	-0-	293	2			N	-0-					190
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-					190
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					190
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					190
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					190
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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
11	1440	N	435	-0-	-1005	-0-	435	2			Y	-0-					32
12	961	N	296	-0-	-665	-0-	296	2			Y	-0-					32
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					32
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					32
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					32
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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
11	3990	X	3604	-0-	-386	-0-	3604	2			N	-0-					70
12	4030	X	2781	-0-	-1249	-0-	2781	2			N	-0-					70
01	4030	X	2575	-0-	-1455	-0-	2575	2			N	-0-					70
02	3640	X	2244	-0-	-1396	-0-	2244	2			N	-0-					70
03	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2915	2			N	-0-					70
04	3600	X	2331	-0-	-1269	-0-	2331	2			N	-0-					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	2			N	-0-					15
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					15
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					15
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					15
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	568	2	81	9	N	74	89	1			-0-
04	390	N	88	-0-	-302	-0-	88	2			N	-0-					-0-

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

11	1680	N	1077	-0-	-603	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1134	-0-	-478	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	1980	2			N	-0-					15
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					15
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					15
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2280	2	141	9	N	128	143	1			-0-
03	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					58
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					58
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					58
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	427	2			N	-0-					58
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					58
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					58

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					21
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					21
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					21
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					21
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					21
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					21

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					89
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					89
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					89
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					89
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					89
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					22
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					22
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					22
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	2			N	-0-					22
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					22
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					22

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					39
12	1029	N	984	-0-	-45	-0-	984	2			Y	-0-					39
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					39
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	906	2			Y	-0-					39
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	972	2	155	9	Y	141	180	1			-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					74
12	3100	N	3265	-0-	165	165	3265	2			Y	-0-					74
01	3100	N	2974	-0-	-126	39	2974	2			Y	-0-					74
02	2148	X	2109	-0-	-39	-0-	2109	2			Y	-0-					74
03	1953	X	48	-0-	-1905	-0-	48	2			Y	-0-					74
04	1890	X	48	-0-	-1842	-0-	48	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					37
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					37
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					37
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	2			N	-0-					37
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					37
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					37

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					21
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					21
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					21
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	706	2	58	9	N	53	74	1			-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-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
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					182
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					182
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					182
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					182
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					182
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	276	2	8	9	N	7	189	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

11	1590	N	94	-0-	-1496	-0-	94	2			N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					28
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

11	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1556	2	188	9	N	171	171	1			-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1152	2	187	9	N	170	170	1			-0-
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1351	2	189	9	N	172	172	1			-0-
04	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1222	2	204	9	N	185	185	1			-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

11	510	N	19	-0-	-491	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

11	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	1014	2			N	-0-					37
12	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	2			N	-0-					37
01	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			N	-0-					37
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					37
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					37
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					37

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

11	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	2376	2			N	-0-					78
12	2666	X	2210	-0-	-456	-0-	2210	2			N	-0-					78
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					78
02	2408	X	2088	-0-	-320	-0-	2088	2			N	-0-					78
03	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	2252	2			N	-0-					78
*04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	682	-0-	-578	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

11	3840	X	2374	-0-	-1466	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2347	-0-	-1621	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2270	-0-	-923	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2028	-0-	-856	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2062	-0-	-1131	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1699	-0-	-671	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

11	3000	N	21427	-0-	18427	18427	21427	2			N	-0-					52
12	3100	N	2710	-0-	-390	18037	2710	2			N	-0-					52
01	3100	N	2728	-0-	-372	17665	2728	2			N	-0-					52
02	20158	X	2493	-0-	-17665	-0-	2493	2			N	-0-					52
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					52
*04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					52

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

11	1290	N	63	-0-	-1227	-0-	63	2			N	-0-					84
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					84
01	992	N	359	-0-	-633	-0-	359	2			N	-0-					84
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					84
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					84
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

11	1873	N	1086	-0-	-787	-0-	1086	2			Y	-0-					32
12	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					32
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					32
02	1008	N	144	-0-	-864	-0-	144	2			Y	-0-					32
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					32
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					32

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

11	13530	X	2357	-0-	-11173	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2518	-0-	-830	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2642	-0-	-382	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1480	-0-	-1031	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2346	-0-	-324	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	293	2	32	9	N	29	29	1			-0-
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

11	11250	X	3354	-0-	-7896	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	3426	-0-	-3053	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	2815	-0-	-1990	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2409	-0-	-1455	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2476	-0-	-1461	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2389	-0-	-971	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

11	2900	N	2113	-0-	-787	6171	2109	2	4	9	Y	4	60	1			-0-
12	3100	N	2292	-0-	-808	5363	2292	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2358	-0-	-742	4621	2358	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1954	-0-	-846	3775	1954	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2173	-0-	-927	2848	2173	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2411	-0-	-589	2259	2411	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		7403	-0-	7403	8096	7302	2	101	9	Y	92	103	1			-0-
12	10210	X	2114	-0-	-8096	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

11	9090	X	8042	-0-	-1048	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8570	-0-	-761	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8659	-0-	-610	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7615	-0-	-365	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	2857	-0-	-5699	-0-	2648	2	209	9	N	190	190	1			-0-
04	8280	X	2023	-0-	-6257	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

11	2900	N	1320	-0-	-1580	2474	1320	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1447	-0-	-1653	821	1447	2			Y	-0-					-0-
01	2176	N	1355	-0-	-821	-0-	1170	2	185	9	Y	168	168	1			-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1384	2	197	9	Y	179	179	1			-0-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2018

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45765	X	1783	-0-	-43982	-0-	1542	2	241	9	Y	219	219	1			-0-
12	17391	X	5459	-0-	-11932	-0-	5273	2	186	9	Y	169	169	1			-0-
01	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					Y	275	275	1			-0-
02	13244	X	7	-0-	-13237	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	12555	X	210	-0-	-12345	-0-	17	2	193	9	Y	175	175	1			-0-
04	5280	X	176	-0-	-5104	-0-	9	2	167	9	Y	152	152	1			-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1177	2	378	9	N	344	344	1			-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	984	2	191	9	N	174	174	1			-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	843	2	184	9	N	167	167	1			-0-
03	1550	N	909	-0-	-641	-0-	725	2	184	9	N	167	167	1			-0-
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	825	2	182	9	N	165	165	1			-0-

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

11	2900	N	835	-0-	-2065	1061	835	2			Y	-0-					-0-
12	1973	N	912	-0-	-1061	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	819	2	191	9	Y	174	174	1			-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	2			Y	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

11	360	N	104	-0-	-256	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	748	2	37	9	N	34	34	1			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

11	2900	N	3293	-0-	393	1522	3293	2			Y	-0-					26
12	2026	N	504	-0-	-1522	-0-	504	2			Y	-0-					26
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					26
02	952	X	514	-0-	-438	-0-	514	2			Y	-0-					26
03	1054	X	425	-0-	-629	-0-	425	2			Y	-0-					26
04	1020	X	599	-0-	-421	-0-	599	2			Y	-0-					26

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					40
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					40
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					40
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					40
03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					40
*04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46114	X	472	-0-	-45642	-0-	461	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3155	-0-	-875	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2934	-0-	-706	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
*04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

11	2445	X	144	-0-	-2301	-0-	144	2			Y	-0-	3	1			138
12	1333	X	455	-0-	-878	-0-	455	2			Y	-0-					138
01	899	X	851	-0-	-48	-0-	851	2			Y	-0-					138
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					138
03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					138
*04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					138

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

11	2900	N	1456	-0-	-1444	964	1456	2			Y	-0-					-0-
12	2208	N	1244	-0-	-964	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	998	-0-	-374	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

11	7440	X	4578	-0-	-2862	-0-	4578	2			N	-0-					145
12	7688	X	4613	-0-	-3075	-0-	4613	2			N	-0-					145
01	6603	X	3370	-0-	-3233	-0-	3370	2			N	-0-					145
02	5376	X	3125	-0-	-2251	-0-	3125	2			N	-0-					145
03	5487	X	3300	-0-	-2187	-0-	3300	2			N	-0-					145
04	4590	X	3154	-0-	-1436	-0-	3154	2			N	-0-					145

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					19
12	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	2			Y	-0-					19
01	3100	N	3375	-0-	275	332	3375	2			Y	-0-					19
02	2800	N	2930	-0-	130	462	2930	2			Y	-0-					19
03	2571	X	2109	-0-	-462	-0-	2109	2			Y	-0-					19
*04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					19

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	14190	-0-	-1170	-0-	14190	2			N	-0-					172
12	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	18335	2	22	9	N	20	192	1			-0-
01	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	17983	2	211	9	N	192	192	1			-0-
02	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	17394	-0-	-958	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	16378	-0-	-1382	-0-	16173	2	205	9	N	186	186	1			-0-

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

11	47430	X	46700	-0-	-730	-0-	46209	2	491	9	Y	446	446	1			-0-
12	51457	X	51457	-0-	-0-	-0-	50991	2	466	9	Y	424	424	1			-0-
01	50176	X	50176	-0-	-0-	-0-	49672	2	504	9	Y	458	458	1			-0-
02	44196	X	44196	-0-	-0-	-0-	43423	2	773	9	Y	703	703	1			-0-
03	48958	X	48958	-0-	-0-	-0-	48453	2	505	9	Y	459	459	1			-0-
04	45840	X	32987	-0-	-12853	-0-	32087	2	900	9	Y	818	818	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

11	67064	X	67064	-0-	-0-	-0-	66785	2	279	9	Y	254	254	1			-0-
12	64845	X	64845	-0-	-0-	-0-	64307	2	538	9	Y	489	489	1			-0-
01	63211	X	63211	-0-	-0-	-0-	62685	2	526	9	Y	478	478	1			-0-
02	57510	X	57510	-0-	-0-	-0-	56670	2	840	9	Y	764	764	1			-0-
03	63457	X	42578	-0-	-20879	-0-	42061	2	517	9	Y	470	470	1			-0-
04	61410	X	34359	-0-	-27051	-0-	33427	2	932	9	Y	847	847	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	49279	-0-	49279	49279		47528	2	1751	9	N	1592	1592	1			-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

11	48606	X	48606	-0-	-0-	-0-	48606	2			N	-0-					217
12	49755	X	49698	-0-	-57	-0-	49698	2			N	-0-					217
01	49755	X	49465	-0-	-290	-0-	48317	2	1148	9	N	1044	1261	1			-0-
02	45360	X	41823	-0-	-3537	-0-	41025	2	798	9	N	725	725	1			-0-
03	50220	X	45776	-0-	-4444	-0-	45776	2			N	-0-					-0-
04	48600	X	25885	-0-	-22715	-0-	25094	2	791	9	N	719	719	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-	3					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		13	-0-	13	16	13	2			Y	-0-					13
01	DLQ G-10		7	-0-	7	23	6	2	1	9	Y	1	2	1			12
02	32	N	9	-0-	-23	-0-	9	2			Y	-0-					12
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					12
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12

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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
11	61800	X	29385	-0-	-32415	-0-	29305	2	80	9	N	73	191	1			107
12	63860	X	15686	-0-	-48174	-0-	15633	2	53	9	N	48					155
01	72929	X	72929	-0-	-0-	-0-	72766	2	163	9	N	148	191	1			112
02	57680	X	32589	-0-	-25091	-0-	32531	2	58	9	N	53					165
03	58001	X	32005	-0-	-25996	-0-	31925	2	80	9	N	73					238
04	61800	X	43629	-0-	-18171	-0-	43555	2	74	9	N	67	178	1			127

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
11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	417	-0-	417	417	417	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	419	-0-	419	836	419	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	836					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	836					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	836					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	163	1	5270	2	N	-0-					-0-
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	169	1	5456	2	N	-0-					-0-
01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	159	1	5137	2	N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	137	1	4436	2	N	-0-					-0-
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	153	1	4955	2	N	-0-					-0-
*04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	162	1	5241	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	92	1	2974	2	N	-0-					-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	98	1	3160	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	90	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2642	-0-	-102	-0-	79	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1876	-0-	-1162	-0-	56	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2510	-0-	-430	-0-	75	1	2435	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	58	1	1889	2	N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	59	1	1899	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1193	-0-	-605	-0-	36	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	777	-0-	-1043	-0-	23	1	754	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1140	-0-	-813	-0-	34	1	1106	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	30	1	980	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	44	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	45	1	1467	2	N	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	42	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1226	-0-	-146	-0-	37	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	39	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	38	1	1239	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1310	2	N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	34	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	43	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	40	1	1308	2	N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	37	1	1185	2	N	-0-					-0-
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	64	1	2076	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	66	1	2126	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	65	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	64	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	77	1	2474	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1832	-0-	-268	-0-	55	1	1777	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

11	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	51	1	1639	2	N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	56	1	1811	2	N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1865	2	N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	43	1	1376	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	544	-0-	-1316	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

11	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	80	1	2582	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	77	1	2496	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	990	-0-	-1645	-0-	30	1	960	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	1633	-0-	-859	-0-	49	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	1963	-0-	-610	-0-	59	1	1904	2	N	-0-					-0-
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	57	1	1842	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	42	1	1352	2	N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	42	1	1363	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	895	-0-	-159	-0-	27	1	868	2	N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	41	1	1311	2	N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	44	1	1438	2	N	-0-					-0-
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	36	1	1173	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	158	1	5116	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	140	1	4541	2	N	-0-					-0-
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	188	1	6067	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	144	1	4672	2	N	-0-					-0-
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	176	1	5704	2	N	-0-					-0-
*04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	157	1	5081	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2966	-0-	-484	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2509	-0-	-994	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2820	-0-	-344	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-					-0-
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2778	-0-	-42	-0-	42	1	2736	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	43	1	2804	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	1975	-0-	-1063	-0-	30	1	1945	2	N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	43	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	43	1	2814	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	38	1	2495	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	26	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	26	1	1722	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	23	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	27	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	29	1	1873	2	N	-0-					-0-
*04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	30	1	1939	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2600	N	643	-0-	-1957	847	300	1	325	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	1690	N	843	-0-	-847	-0-	300	1	515	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	300	1	469	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	300	1	431	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	300	1	554	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

11	2070	N	1629	-0-	-441	-0-	1629	2			N	-0-					39
12	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1514	2			N	-0-					39
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					39
02	1512	N	1121	-0-	-391	-0-	1121	2			N	-0-					39
03	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			N	-0-					39
04	1890	N	1599	-0-	-291	-0-	1599	2			N	-0-					39

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					38
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					38
01	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	2420	2	84	9	N	76					114
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					114
03	2759	N	2430	-0-	-329	-0-	2430	2			N	-0-					114
04	2430	N	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			N	-0-					114

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

11	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898	2			N	-0-					129
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					129
01	1488	N	918	-0-	-570	-0-	830	2	88	9	N	80					209
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1669	2	62	9	N	56	193	1			72
03	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	1070	2			N	-0-					72
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					72

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

11	11520	X	10765	-0-	-755	-0-	214	1	10551	2	Y	-0-					103
12	11904	X	10661	-0-	-1243	-0-	235	1	10426	2	Y	-0-					103
01	11904	X	10413	-0-	-1491	-0-	180	1	10233	2	Y	-0-					103
02	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	103	1	9417	2	Y	-0-					103
03	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	542	1	9703	2	Y	-0-					103
*04	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	556	1	9636	2	Y	-0-					103

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	7	N	-0-	-0-	-7	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

11	2640	N	2416	-0-	-224	-0-	2415	2	1	9	N	1					80
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2688	2	11	9	N	10					90
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2712	2	18	9	N	16					106
02	2268	N	2176	-0-	-92	-0-	2174	2	2	9	N	2					108
03	2697	N	2218	-0-	-479	-0-	2212	2	6	9	N	5					113
04	2640	N	2285	-0-	-355	-0-	2272	2	13	9	N	12					125

PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	73	1	783	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	624	-0-	-461	-0-	75	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	628	-0-	-457	-0-	68	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	70	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	78	1	850	2	Y	-0-					-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	73	1	1826	2	Y	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	75	1	1622	2	Y	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1333	-0-	-431	-0-	70	1	1263	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1140	-0-	-565	-0-	78	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	75	1	1280	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	247	1	2880	3	Y	18					60
							20	9									
12	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	234	1	2677	3	Y	2					62
							2	9									
01	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	282	1	2774	3	Y	42					104
							46	9									
02	3332	X	2914	-0-	-418	-0-	241	1	2623	3	Y	45					149
							50	9									
03	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	141	1	2812	3	Y	72					221
							79	9									
04	3150	X	2304	-0-	-846	-0-	76	1	2203	3	Y	23					244
							25	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	32	1	427	3	N	6					18
							7	9									
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	26	1	365	3	N	42					60
							46	9									
01	651	N	314	-0-	-337	-0-	19	1	270	3	N	23					83
							25	9									
02	448	N	274	-0-	-174	-0-	16	1	232	3	N	24					107
							26	9									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	547	3	N	58					165
							64	9									
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	N	49	191	1			23
							54	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					13
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	30	1	416	3	N	-0-					13
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	35					48
							39	9									
02	224	N	82	-0-	-142	-0-	5	1	77	3	N	-0-					48
03	434	N	45	-0-	-389	-0-	2	1	43	3	N	-0-					48
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1031	-0-	-469	-0-	73	1	947	3	N	10			14
							11	9							
12	1550	N	856	-0-	-694	-0-	58	1	798	3	N	-0-			14
01	1550	N	582	-0-	-968	-0-	38	1	544	3	N	-0-			14
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	941	3	N	-0-			14
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	3	N	-0-			14
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	N	-0-			14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	151	1	1995	3	N	5			12
							6	9							
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	190	1	2606	3	N	13			25
							14	9							
01	2201	N	1931	-0-	-270	-0-	126	1	1791	3	N	13			38
							14	9							
02	2016	N	1638	-0-	-378	-0-	104	1	1526	3	N	7			45
							8	9							
03	2604	N	1622	-0-	-982	-0-	87	1	1524	3	N	10			55
							11	9							
04	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	75	1	1342	3	N	3			58
							3	9							

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	14	1	1441	3	N	18			61
							20	9							
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	3	N	22			83
							24	9							
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	16	1	1655	3	N	28			111
							31	9							
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	3	N	20			131
							22	9							
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	19	1	1834	3	N	18			149
							20	9							
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1319	3	N	10			159
							11	9							

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

11	450	N	408	-0-	-42	-0-	29	1	379	3	N	-0-			4
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	25	1	348	3	N	-0-			4
01	527	N	393	-0-	-134	-0-	26	1	367	3	N	-0-			4
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	24	1	358	3	N	-0-			4
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	3	N	-0-			4
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	-0-			4

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
11	1200	N	970	-0-	-230	-0-	9 3	1 9	958	3	N	3					5
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	1087	3	N	5					10
01	961	N	880	-0-	-81	-0-	9 2	1 9	869	3	N	2					12
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	8 1	1 9	769	3	N	1					13
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	11 4	1 9	1080	3	N	4					17
04	840	N	622	-0-	-218	-0-	6	1	616	3	N	-0-					17

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2018 - PLUGGED 12/29/18

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	13157	-0-	-673	-0-	13127	3	30	9	N	27	27	1		-0-
12	21221	X	21221	-0-	-0-	-0-	21190	3	31	9	N	28	28	1		-0-
01	14291	X	10135	-0-	-4156	-0-	10121	3	14	9	N	13	13	1		-0-
02	12684	X	9087	-0-	-3597	-0-	9074	3	13	9	N	12	12	1		-0-
03	17577	X	12154	-0-	-5423	-0-	12137	3	17	9	N	15	15	1		-0-
04	17010	X	11348	-0-	-5662	-0-	11331	3	17	9	N	15	15	1		-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

11	24240	X	20722	-0-	-3518	-0-	20653	3	69	9	N	63	63	1		-0-
12	25048	X	13501	-0-	-11547	-0-	13431	3	70	9	N	64	64	1		-0-
01	23498	X	20211	-0-	-3287	-0-	20143	3	68	9	N	62	62	1		-0-
02	20748	X	18259	-0-	-2489	-0-	18198	3	61	9	N	55	55	1		-0-
03	21514	X	20423	-0-	-1091	-0-	20355	3	68	9	N	62	62	1		-0-
04	20730	X	18424	-0-	-2306	-0-	18356	3	68	9	N	62	62	1		-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

11	86009	X	20745	-0-	-65264	-0-	999	1	12725	2	Y	22	25	1		5
							6997	5	24	9						
12	22892	X	22892	-0-	-0-	-0-	1012	1	11787	2	Y	21	19	1		7
							10070	5	23	9						
01	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	578	1	8622	2	Y	37	35	1		9
							14066	5	41	9						
02	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	376	1	6583	2	Y	28	30	1		7
							16689	5	31	9						
03	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	782	1	9666	2	Y	43	37	1		13
							13768	5	47	9						
*04	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	341	1	8106	2	Y	56	57	1		12
							18771	5	62	9						

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

11	102875	X	24844	-0-	-78031	-0-	24725	3	119	9	Y	108	128	1		26
12	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	25001	3	140	9	Y	127	112	1		41
01	27652	X	23990	-0-	-3662	-0-	23785	3	205	9	Y	186	184	1		43
02	21476	X	21468	-0-	-8	-0-	21275	3	193	9	Y	175	174	1		44
03	23777	X	22883	-0-	-894	-0-	22641	3	242	9	Y	220	197	1		67
04	23010	X	22268	-0-	-742	-0-	22096	3	172	9	Y	156	190	1		33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100007	X	24721	-0-	-75286	-0-	1308	1	16659	2	Y	97	117	1			23
							6647	5	107	9							
12	26429	X	26429	-0-	-0-	-0-	1305	1	15195	2	Y	110	98	1			35
							9808	5	121	9							
01	25513	X	23617	-0-	-1896	-0-	1062	1	15855	2	Y	87	102	1			20
							6604	5	96	9							
02	23800	X	17033	-0-	-6767	-0-	721	1	12619	2	Y	64	68	1			16
							3623	5	70	9							
03	26443	X	7606	-0-	-18837	-0-	394	1	4868	2	Y	24	33	1			7
							2318	5	26	9							
04	25590	X	20078	-0-	-5512	-0-	612	1	14535	2	Y	63	57	1			13
							4862	5	69	9							

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58660	X	14777	-0-	-43883	-0-	1001	1	12745	2	Y	192	231	1			46
							820	5	211	9							
12	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	1098	1	12790	2	Y	242	210	1			78
							2876	5	266	9							
01	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	934	1	13935	2	Y	184	219	1			43
							4300	5	202	9							
02	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	736	1	12879	2	Y	216	204	1			55
							2079	5	238	9							
03	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	1114	1	13767	2	Y	223	210	1			68
							1092	5	245	9							
04	15690	X	12889	-0-	-2801	-0-	512	1	12155	2	Y	139	178	1			29
							69	5	153	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78340	X	16779	-0-	-61561	-0-	9878	2	6787	5	Y	104	96	1			12
							114	9									
12	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	14178	2	6468	5	Y	155	136	1			31
							171	9									
01	16492	X	13727	-0-	-2765	-0-	8364	2	5205	5	Y	144	144	1			31
							158	9									
02	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	13296	2	3530	5	Y	172	177	1			26
							189	9									
03	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	14476	2	3821	5	Y	199	215	1			10
							219	9									
04	12930	X	10525	-0-	-2405	-0-	12	1	4926	2	Y	99	98	1			11
							5478	5	109	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77287	X	17890	-0-	-59397	-0-	10267	2	7548	5	Y	68	67	1			2
							75	9									
12	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	11612	2	7511	5	Y	81	71	1			12
							89	9									
01	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	8349	2	6798	5	Y	74	74	1			12
							81	9									
02	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	9703	2	8720	5	Y	78	80	1			10
							86	9									
03	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	10252	2	8673	5	Y	79	86	1			3
							87	9									
04	11820	X	11400	-0-	-420	-0-	16	1	5653	2	Y	62	61	1			4
							5663	5	68	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	75036	X	17919	-0-	-57117	-0-	17878	3	41	9	Y	37	45	1		9
12	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	17958	3	51	9	Y	46	40	1		15
01	20057	X	15867	-0-	-4190	-0-	15744	3	123	9	Y	112	101	1		26
02	14392	X	12053	-0-	-2339	-0-	11955	3	98	9	Y	89	93	1		22
03	15934	X	13316	-0-	-2618	-0-	945	1	11687	2	Y	123	108	1		37
							549	5	135	9						
*04	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	455	1	10811	2	Y	139	147	1		29
							4310	5	153	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
11	164379	X	44601	-0-	-119778	-0-	44226	3	375	9	Y	341	333	1		11
12	50660	X	50660	-0-	-0-	-0-	50090	3	570	9	Y	518	454	1		75
01	43121	X	42357	-0-	-764	-0-	41790	3	567	9	Y	515	514	1		76
02	39116	X	37503	-0-	-1613	-0-	37009	3	494	9	Y	449	452	1		73
03	45818	X	36438	-0-	-9380	-0-	35877	3	561	9	Y	510	551	1		32
04	44340	X	37021	-0-	-7319	-0-	36258	3	763	9	Y	694	686	1		40

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
11	138829	X	36766	-0-	-102063	-0-	25695	2	10847	5	Y	204	195	1		11
							224	9								
12	37776	X	37776	-0-	-0-	-0-	27869	2	9623	5	Y	258	226	1		43
							284	9								
01	32488	X	32488	-0-	-0-	-0-	24572	2	7671	5	Y	223	223	1		43
							245	9								
02	22708	X	21714	-0-	-994	-0-	21478	2	24	5	Y	193	199	1		37
							212	9								
03	25141	X	23965	-0-	-1176	-0-	23033	2	667	5	Y	241	260	1		18
							265	9								
04	24330	X	21898	-0-	-2432	-0-	63	1	21556	2	Y	214	212	1		20
							44	5	235	9						

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	125981	X	33896	-0-	-92085	-0-	21885	2	11813	5	Y	180	171	1		12
							198	9								
12	35229	X	35229	-0-	-0-	-0-	22160	2	12860	5	Y	190	166	1		36
							209	9								
01	36740	X	36740	-0-	-0-	-0-	29945	2	6534	5	Y	237	237	1		36
							261	9								
02	30292	X	30292	-0-	-0-	-0-	30062	2	230	9	Y	209	215	1		30
03	33589	X	33589	-0-	-0-	-0-	33365	2	3	5	Y	201	218	1		13
							221	9								
*04	29037	X	29037	-0-	-0-	-0-	83	1	28643	2	Y	250	247	1		16
							36	5	275	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
11	91881	X	30214	-0-	-61667	-0-	1011	1	12873	2	Y	177	200	1		42
							16135	5	195	9						
12	33304	X	33304	-0-	-0-	-0-	1124	1	13088	2	Y	211	185	1		68
							18860	5	232	9						
01	28234	X	28234	-0-	-0-	-0-	806	1	12033	2	Y	164	194	1		38
							15215	5	180	9						
02	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	442	1	7722	2	Y	116	125	1		29
							10034	5	128	9						
03	24237	X	24237	-0-	-0-	-0-	804	1	9938	2	Y	108	104	1		33
							13376	5	119	9						
*04	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	362	1	8594	2	Y	71	89	1		15
							11046	5	78	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818

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
11	272875	X	59296	-0-	-213579	-0-	59134	3	162	9	Y	147	179	1			35
12	54434	X	54434	-0-	-0-	-0-	54274	3	160	9	Y	145	133	1			47
01	78213	X	54913	-0-	-23300	-0-	54774	3	139	9	Y	126	144	1			29
02	65716	X	49060	-0-	-16656	-0-	48925	3	135	9	Y	123	121	1			31
03	64046	X	48785	-0-	-15261	-0-	48635	3	150	9	Y	136	126	1			41
04	59310	X	42706	-0-	-16604	-0-	42617	3	89	9	Y	81	105	1			17

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
11	82710	X	75749	-0-	-6961	-0-	75574	3	175	9	Y	159	190	1			38
12	85467	X	67568	-0-	-17899	-0-	67397	3	171	9	Y	155	143	1			50
01	85467	X	65759	-0-	-19708	-0-	65621	3	138	9	Y	125	146	1			29
02	73304	X	55918	-0-	-17386	-0-	55796	3	122	9	Y	111	112	1			28
03	81158	X	56579	-0-	-24579	-0-	56432	3	147	9	Y	134	121	1			41
04	75750	X	49362	-0-	-26388	-0-	49277	3	85	9	Y	77	102	1			16

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
11	165660	X	113399	-0-	-52261	-0-	111889	3	1510	9	Y	1373	1248	1			502
12	171182	X	126133	-0-	-45049	-0-	124344	3	1789	9	Y	1626	1855	1			273
01	162285	X	109627	-0-	-52658	-0-	108272	3	1355	9	Y	1232	1475	1			30
02	101892	X	96609	-0-	-5283	-0-	95422	3	1187	9	Y	1079	1090	1			19
03	112809	X	104574	-0-	-8235	-0-	103746	3	828	9	Y	753	759	1			13
04	109170	X	81523	-0-	-27647	-0-	80734	3	789	9	Y	717	705	1			25

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
11	161520	X	114491	-0-	-47029	-0-	113528	3	963	9	Y	875	795	1			472
12	166904	X	127525	-0-	-39379	-0-	126263	3	1262	9	Y	1147	1309	1			310
01	166222	X	130053	-0-	-36169	-0-	128529	3	1524	9	Y	1385	1628	1			67
02	124068	X	117253	-0-	-6815	-0-	115698	3	1555	9	Y	1414	1306	1			175
03	135749	X	122246	-0-	-13503	-0-	120893	3	1353	9	Y	1230	1362	1			43
04	125850	X	112980	-0-	-12870	-0-	111802	3	1178	9	Y	1071	906	1			208

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
11	140430	X	109347	-0-	-31083	-0-	108904	3	443	9	N	403	403	1			-0-
12	132308	X	104187	-0-	-28121	-0-	103768	3	419	9	N	381	381	1			-0-
01	122791	X	97381	-0-	-25410	-0-	96985	3	396	9	N	360	360	1			-0-
02	104832	X	84789	-0-	-20043	-0-	84447	3	342	9	N	311	311	1			-0-
03	112995	X	89180	-0-	-23815	-0-	88818	3	362	9	N	329	329	1			-0-
04	109350	X	82256	-0-	-27094	-0-	81927	3	329	9	N	299	299	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
11	164856	X	164856	-0-	-0-	-0-	163110	3	1746	9	N	1587	1607	1			3
12	158968	X	152126	-0-	-6842	-0-	150070	3	2056	9	N	1869	1577	1			295
01	158968	X	150251	-0-	-8717	-0-	147996	3	2255	9	N	2050	1969	1			376
02	143584	X	130349	-0-	-13235	-0-	128301	3	2048	9	N	1862	1861	1			377
03	158968	X	140036	-0-	-18932	-0-	138076	3	1960	9	N	1782	1862	1			297
04	153840	X	102253	-0-	-51587	-0-	100947	3	1306	9	N	1187	1074	1			410

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
11	252960	X	159664	-0-	-93296	-0-	158343	3	1321	9	N	1201	1189	1			23
12	212164	X	197548	-0-	-14616	-0-	195635	3	1913	9	N	1739	1456	1			306
01	171585	X	137129	-0-	-34456	-0-	135810	3	1319	9	N	1199	1119	1			386
02	150948	X	127763	-0-	-23185	-0-	126338	3	1425	9	N	1295	1287	1			394
03	197563	X	126868	-0-	-70695	-0-	125472	3	1396	9	N	1269	1319	1			344
04	191190	X	110809	-0-	-80381	-0-	109703	3	1106	9	N	1005	919	1			430

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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

11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1041	2	28	9	N	25					176
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1124	2	30	9	N	27	1	8			202
01	1023	N	920	-0-	-103	-0-	894	2	26	9	N	24	2	8			224
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	902	2	34	9	N	31	193	1	2	8	60
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	2	34	9	N	31	1	8			90
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	919	2	33	9	N	30	3	8			117

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

11	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	2901	2	3	9	N	3					100
12	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	3019	2	6	9	N	5					105
01	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	2876	2	30	9	N	27					132
02	2716	X	2501	-0-	-215	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			132
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3067	2	9	9	N	8	1	8			139
04	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	2776	2	23	9	N	21	1	8			159

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1	1653	2	Y	61	61	1			7
							67	9									
12	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	79	1	1592	2	Y	64	65	1			6
							70	9									
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	84	1	1711	2	Y	66	66	1			6
							73	9									
02	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	76	1	1516	2	Y	67	63	1			10
							74	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	84	1	1662	2	Y	67	74	1			3
							74	9									
*04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	116	1	2306	2	Y	-0-	3	1			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

11	780	N	679	-0-	-101	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	657	-0-	-118	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	582	-0-	-131	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	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
11	390	N	34	-0-	-356	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	56	-0-	-409	-0-	2	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	713	N	487	-0-	-226	-0-	22	1	457	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	30	1	625	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	630	N	437	-0-	-193	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

11	3300	X	3283	-0-	-17	-0-	156	1	3102	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
12	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	167	1	3369	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
01	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	156	1	3171	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
02	3276	X	3089	-0-	-187	-0-	148	1	2941	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3510	X	3033	-0-	-477	-0-	145	1	2888	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2644	-0-	-746	-0-	127	1	2517	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	793	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	30	1	623	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	32	1	663	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	700	N	545	-0-	-155	-0-	24	1	491	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	27	1	541	2	Y	27	30	1			1
							30	9									
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	317	-0-	-223	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	165	-0-	-300	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	151	-0-	-283	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

11	1380	N	850	-0-	-530	-0-	39	1	793	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	64	1	1279	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	58	1	1183	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	52	1	1024	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	57	1	1123	2	Y	24	27	1			1
							26	9									
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1173	2	Y	-0-	1	1			-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	N	44	-0-	-544	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	24	23	1			1
							26	9									

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1355	2	Y	52	51	1			6
							57	9									
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	76	1	1525	2	Y	62	62	1			6
							68	9									
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	Y	63	63	1			6
							69	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	76	1	1503	2	Y	67	63	1			10
							74	9									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	92	1	1828	2	Y	75	81	1			4
							83	9									
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	88	1	1745	2	Y	-0-	4	1			-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

11	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	786	2	Y	45	46	1			5
							50	9									
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	984	2	Y	61	60	1			6
							67	9									
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	61	61	1			6
							67	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	58	55	1			9
							64	9									
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	887	2	Y	54	60	1			3
							59	9									
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	41	42	1			2
							45	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	24	1	477	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	496	N	298	-0-	-198	-0-	14	1	273	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	527	N	274	-0-	-253	-0-	12	1	252	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	476	N	233	-0-	-243	-0-	10	1	214	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	58	1	1167	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	64	1	1306	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	61	1	1213	2	Y	25	28	1			1
							28	9									
04	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	56	1	1125	2	Y	-0-	1	1			-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	Y	61	60	1			7
							67	9									
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	2	Y	68	69	1			6
							75	9									
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	62	1	1263	2	Y	62	62	1			6
							68	9									
02	1260	N	991	-0-	-269	-0-	44	1	892	2	Y	50	48	1			8
							55	9									
03	1395	N	965	-0-	-430	-0-	44	1	874	2	Y	43	49	1			2
							47	9									
04	1350	N	903	-0-	-447	-0-	44	1	859	2	Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	73	1	1458	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	66	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1224	-0-	-204	-0-	58	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	66	1	1312	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	60	1	1178	2	Y	16	15	1			1
							18	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2018 - P/A 12/11/18

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	181	-0-	-160	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	70	-0-	-238	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	52	-0-	-289	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

11	1200	N	845	-0-	-355	-0-	40	1	798	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	70	1	1416	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	69	1	1432	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1212	2	Y	56	54	1			3
							62	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2018 - P/A 11/21/18

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	27	1	550	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	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 #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	806	-0-	-904	-0-	41	1	761	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
12	1395	N	460	-0-	-935	-0-	26	1	432	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	992	N	700	-0-	-292	-0-	38	1	658	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	756	N	314	-0-	-442	-0-	18	1	296	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	884	2	Y	-0-					-0-
*04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	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
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	28	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	29	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	29	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	28	1	554	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
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	80	1	1583	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1607	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	70	1	1383	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	67	1	1321	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	91	1	1819	2	Y	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-					-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	94	1	1922	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1786	2	Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	94	1	1870	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	80	1	1582	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
11	1080	N	947	-0-	-133	-0-	45	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	38	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	753	-0-	-270	-0-	36	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	749	-0-	-91	-0-	36	1	713	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
11	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	114	1	2244	2	Y	13	12	1	1	8	1
							14	9									
12	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	106	1	2126	2	Y	14	13	1	1	8	1
							15	9									
01	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	104	1	2113	2	Y	13	12	1	1	8	1
							14	9									
02	2212	N	2093	-0-	-119	-0-	99	1	1979	2	Y	14	12	1	1	8	2
							15	9									
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	115	1	2292	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	113	1	2241	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1766	-0-	-364	-0-	84	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1100	-0-	-1101	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1220	-0-	-981	-0-	57	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1529	-0-	-123	-0-	73	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	-0-					-0-
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	123	1	2461	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
12	2728	X	2611	-0-	-117	-0-	122	1	2458	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
01	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	130	1	2637	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
02	2716	X	2638	-0-	-78	-0-	125	1	2479	2	Y	31	29	1			5
							34	9									
03	2816	X	2766	-0-	-50	-0-	131	1	2601	2	Y	31	32	1	3	8	1
							34	9									
04	2700	N	2520	-0-	-180	-0-	121	1	2399	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	79	1	1576	2	Y	42	41	1			5
							46	9									
12	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	75	1	1509	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
01	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	74	1	1517	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
02	1568	N	1458	-0-	-110	-0-	68	1	1345	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	45	49	1			2
							50	9									
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	76	1	1507	2	Y	110	106	1			6
							121	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	2	Y	29	28	1			36
							32	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	85	1	1427	2	Y	39	58	1			17
							43	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	88	1	1497	2	Y	43	29	1			31
							47	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1420	2	Y	39	33	1			37
							43	9									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	87	1	1458	2	Y	42	36	1			43
							46	9									
04	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	83	1	1309	2	Y	33	39	1			37
							36	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	63	1	1465	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	87	1	1963	2	Y	27	23	1			8
							30	9									
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	75	1	1692	2	Y	26	22	1			12
							29	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	69	1	1517	2	Y	24	21	1			15
							26	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	Y	17	20	1			12
							19	9									
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	71	1	1558	2	Y	-0-	12	1			-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
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	2	Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	2	Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	57	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	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
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	50	1	996	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	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
11	2700	X	1619	-0-	-1081	-0-	66	1	1541	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	2790	X	1350	-0-	-1440	-0-	57	1	1282	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	2790	X	1442	-0-	-1348	-0-	61	1	1369	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
02	2520	X	1207	-0-	-1313	-0-	52	1	1144	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
*04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-	8	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1173	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	62	1	1265	2	Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	Y	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1398	2	Y	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	82	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	76	1	1508	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	92	1	2008	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	83	1	1740	2	Y	12	8	1			5
							13	9									
01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	78	1	1625	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
02	1960	N	1717	-0-	-243	-0-	78	1	1639	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	85	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	84	1	1769	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	125	1	2497	2	Y	58	57	1			7
							64	9									
12	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	128	1	2577	2	Y	63	64	1			6
							69	9									
01	2573	X	2524	-0-	-49	-0-	115	1	2348	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
02	2324	X	2221	-0-	-103	-0-	103	1	2056	2	Y	56	53	1			8
							62	9									
03	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	108	1	2146	2	Y	53	58	1			3
							58	9									
04	2430	N	2182	-0-	-248	-0-	105	1	2077	2	Y	-0-	3	1			-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	957	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	2	Y	49	49	1			5
							54	9									
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1039	2	Y	46	47	1			4
							51	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	1052	2	Y	49	54	1			2
							54	9									
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	49	1	972	2	Y	18	19	1			1
							20	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2320	-0-	-380	-0-	87	1	2175	2	Y	53	50	1	1	8	8
							58	9									
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	119	1	2747	2	Y	62	60	1	1	8	9
							68	9									
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	109	1	2565	2	Y	58	58	1	1	8	8
							64	9									
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	93	1	2129	2	Y	48	49	1	1	8	6
							53	9									
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	125	1	2847	2	Y	64	63	1	2	8	5
							70	9									
04	2850	X	2606	-0-	-244	-0-	109	1	2483	2	Y	13	16	1			2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	131	1	2868	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2592	-0-	-663	-0-	119	1	2473	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2221	-0-	-1034	-0-	101	1	2120	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1916	-0-	-1024	-0-	88	1	1828	2	Y	-0-					-0-
03	2718	X	2227	-0-	-491	-0-	100	1	2127	2	Y	-0-					-0-
*04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	130	1	2740	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2433	-0-	-207	-0-	58	1	2362	2	N	12					267
							13	9									
12	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	64	1	2568	2	N	-0-	188	1			79
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	61	1	2486	2	N	63					142
							69	9									
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	56	1	2240	2	N	24					166
							26	9									
03	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	60	1	2457	2	N	8					174
							9	9									
04	2520	N	2433	-0-	-87	-0-	59	1	2330	2	N	40					214
							44	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	148	1	2961	2	Y	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	157	1	3165	2	Y	-0-					-0-
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	200	1	4075	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2770	-0-	-86	-0-	133	1	2637	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1821	-0-	-1341	-0-	87	1	1734	2	Y	-0-					-0-
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	199	1	3954	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2437	-0-	-803	-0-	123	1	2285	2	Y	26	26	1			32
							29	9									
12	3348	X	2700	-0-	-648	-0-	148	1	2513	2	Y	35	51	1			16
							39	9									
01	3162	X	2608	-0-	-554	-0-	143	1	2425	2	Y	36	26	1			26
							40	9									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	148	1	2378	2	Y	24	27	1			23
							26	9									
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	173	1	2908	2	Y	33	23	1			33
							36	9									
04	2610	X	2189	-0-	-421	-0-	129	1	2039	2	Y	19	30	1			22
							21	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	104	1	1919	2	Y	16	15	1			20
							18	9									
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	105	1	1779	2	Y	18	30	1			8
							20	9									
01	1953	N	1126	-0-	-827	-0-	62	1	1052	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
02	1904	N	948	-0-	-956	-0-	55	1	893	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	126	1	2114	2	Y	-0-					-0-
*04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	154	1	2438	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 #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-		82	1	1653	2	Y	32	32	1			4
									35	9									
12	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-		84	1	1679	2	Y	35	36	1			3
									39	9									
01	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-		74	1	1502	2	Y	31	31	1			3
									34	9									
02	1316	N	1289	-0-		-27	-0-		60	1	1199	2	Y	27	26	1			4
									30	9									
03	1457	N	1169	-0-		-288	-0-		55	1	1089	2	Y	23	26	1			1
									25	9									
04	1560	N	1257	-0-		-303	-0-		58	1	1153	2	Y	42	41	1			2
									46	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1368	N	1368	-0-		-0-	-0-		64	1	1268	2	Y	33	33	1			4
									36	9									
12	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-		66	1	1334	2	Y	39	39	1			4
									43	9									
01	1426	N	1413	-0-		-13	-0-		64	1	1310	2	Y	35	36	1			3
									39	9									
02	1288	N	1080	-0-		-208	-0-		50	1	995	2	Y	32	30	1			5
									35	9									
03	1457	N	1153	-0-		-304	-0-		53	1	1067	2	Y	30	33	1			2
									33	9									
04	1380	N	1065	-0-		-315	-0-		51	1	1014	2	Y	-0-	2	1			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-		61	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1250	-0-		-145	-0-		69	1	1181	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1200	-0-		-9	-0-		67	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1087	-0-		-33	-0-		64	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	1197	N	1125	-0-		-72	-0-		63	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1011	-0-		-129	-0-		60	1	951	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. GAS	(I) 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	2691	N	2691	-0-		-0-	-0-		121	1	2427	2	Y	130	129	1			15
									143	9									
12	2685	N	2685	-0-		-0-	-0-		120	1	2412	2	Y	139	141	1			13
									153	9									
01	2442	N	2442	-0-		-0-	-0-		108	1	2201	2	Y	121	123	1			11
									133	9									
02	2055	N	2055	-0-		-0-	-0-		92	1	1834	2	Y	117	110	1			18
									129	9									
03	2232	N	733	-0-		-1499	-0-		32	1	658	2	Y	39	53	1	2	8	2
									43	9									
04	2160	N	-0-	-0-		-2160	-0-						Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	78	1	1572	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
12	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	78	1	1581	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	84	1	1720	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1662	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	92	1	1844	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	88	1	1731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

11	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	78	1	1554	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	83	1	1678	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	74	1	1508	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	68	1	1356	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	73	1	1452	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1250	-0-	-280	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

11	2010	N	1531	-0-	-479	-0-	72	1	1429	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
12	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	83	1	1674	2	Y	34	34	1			3
							37	9									
01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	66	1	1329	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
02	1428	N	1125	-0-	-303	-0-	52	1	1047	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
03	1798	N	1295	-0-	-503	-0-	61	1	1208	2	Y	24	27	1			1
							26	9									
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	70	1	1390	2	Y	41	40	1			2
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(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	930	-0-		-300	-0-	37 78	1 9	815	2	Y	71	62	1			63
12	1271	N	1008	-0-		-263	-0-	40 109	1 9	859	2	Y	99	141	1			21
01	1271	N	972	-0-		-299	-0-	41 90	1 9	841	2	Y	82	63	1			40
02	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	51 106	1 9	1111	2	Y	96	69	1			67
03	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	45 103	1 9	1002	2	Y	94	107	1			54
*04	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	44 118	1 9	988	2	Y	107	95	1			66

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-	115 45	1 9	2301	2	Y	41	41	1			5
12	2449	N	2145	-0-		-304	-0-	100 43	1 9	2002	2	Y	39	40	1			4
01	2764	N	2764	-0-		-0-	-0-	126 52	1 9	2586	2	Y	47	47	1			4
02	2295	N	2295	-0-		-0-	-0-	107 51	1 9	2137	2	Y	46	43	1			7
03	2635	N	2635	-0-		-0-	-0-	124 52	1 9	2459	2	Y	47	52	1			2
*04	2472	N	2472	-0-		-0-	-0-	116 48	1 9	2308	2	Y	44	44	1			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	86	1	1714	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1600	-0-		-198	-0-	76	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1647	-0-		-27	-0-	77	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1651	-0-		-29	-0-	79	1	1572	2	Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	80	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*04	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	76	1	1514	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1358	-0-		-82	-0-	64 12	1 9	1282	2	Y	11	11	1			1
12	1457	N	1442	-0-		-15	-0-	68 14	1 9	1360	2	Y	13	13	1			1
01	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-	66 13	1 9	1354	2	Y	12	12	1			1
02	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	63 14	1 9	1258	2	Y	13	12	1			2
03	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	70 15	1 9	1395	2	Y	14	15	1			1
04	1380	N	1177	-0-		-203	-0-	56 28	1 9	1093	2	Y	25	25	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1702	-0-	-428	-0-	40	1	1628	2	Y	31	74	1	1	8	73
							34	9									
12	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	45	1	1803	2	Y	52	1	8			124
							57	9									
01	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	44	1	1762	2	Y	53	82	1	1	8	94
							58	9									
02	1596	N	1405	-0-	-191	-0-	33	1	1321	2	Y	46	89	1	1	8	50
							51	9									
03	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	40	1	1607	2	Y	27	1	8			76
							30	9									
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	44	1	1734	2	Y	55					131
							61	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	51	1	1234	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	42	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	54	1	1246	2	Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	45	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	53	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

11	4170	X	3545	-0-	-625	-0-	168	1	3353	2	Y	22	21	1	1	8	2
							24	9									
12	4309	X	3918	-0-	-391	-0-	184	1	3705	2	Y	26	25	1	1	8	2
							29	9									
01	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	183	1	3707	2	Y	25	24	1	1	8	2
							28	9									
02	3640	X	3416	-0-	-224	-0-	162	1	3226	2	Y	25	22	1	1	8	4
							28	9									
03	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	177	1	3534	2	Y	25	26	1	2	8	1
							28	9									
04	3780	X	3646	-0-	-134	-0-	175	1	3470	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

11	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	107	1	2131	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	116	1	2336	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	117	1	2409	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	105	1	2089	2	Y	40	38	1			6
							44	9									
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	114	1	2274	2	Y	40	44	1			2
							44	9									
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	115	1	2273	2	Y	33	33	1			2
							36	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

11	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	90	1	1980	2	Y	9	16	1			3
							10	9									
12	2418	N	2260	-0-	-158	-0-	102	1	2129	2	Y	26	17	1			12
							29	9									
01	2418	N	2162	-0-	-256	-0-	99	1	2045	2	Y	16	23	1			5
							18	9									
02	1932	N	1516	-0-	-416	-0-	69	1	1438	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	2208	N	-0-	-0-	-2208	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	101	1	2229	2	Y	17	27	1			5
							19	9									
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	112	1	2316	2	Y	46	30	1			21
							51	9									
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	117	1	2446	2	Y	32	43	1			10
							35	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	86	1	1795	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	2077	N	1299	-0-	-778	-0-	59	1	1240	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	1277	-0-	-1243	-0-	58	1	1219	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

11	480	N	454	-0-	-26	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

11	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	57	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	57	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	56	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	60	57	1			3
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1724	-0-		-436	-0-	82	1	1630	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
12	2139	N	1247	-0-		-892	-0-	58	1	1179	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
01	1767	N	1010	-0-		-757	-0-	47	1	955	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
02	1596	N	833	-0-		-763	-0-	40	1	786	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
03	1240	N	272	-0-		-968	-0-	13	1	257	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
04	990	N	338	-0-		-652	-0-	16	1	307	2	Y	14	13	1			1
								15	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3164	X	3164	-0-		-0-	-0-	149	1	2985	2	Y	27	27	1			3
								30	9									
12	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-	150	1	3023	2	Y	30	30	1			3
								33	9									
01	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	155	1	3140	2	Y	29	29	1			3
								32	9									
02	2962	X	2962	-0-		-0-	-0-	140	1	2789	2	Y	30	28	1			5
								33	9									
03	3151	X	3151	-0-		-0-	-0-	149	1	2971	2	Y	28	32	1			1
								31	9									
*04	2996	X	2996	-0-		-0-	-0-	143	1	2834	2	Y	17	17	1			1
								19	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2087	N	2087	-0-		-0-	-0-	98	1	1971	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
12	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	96	1	1945	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
01	2015	N	1996	-0-		-19	-0-	93	1	1886	2	Y	15	16	1			1
								17	9									
02	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	90	1	1794	2	Y	18	16	1			3
								20	9									
03	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	97	1	1931	2	Y	19	19	1	2	8	1
								21	9									
*04	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	95	1	1888	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1616	-0-		-184	-0-	76	1	1521	2	Y	17	16	1	1	8	2
								19	9									
12	1767	N	1766	-0-		-1	-0-	82	1	1663	2	Y	19	18	1	1	8	2
								21	9									
01	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	101	1	2061	2	Y	22	21	1	1	8	2
								24	9									
02	1811	N	1811	-0-		-0-	-0-	86	1	1702	2	Y	21	19	1	1	8	3
								23	9									
03	1767	N	1760	-0-		-7	-0-	83	1	1657	2	Y	18	20	1			1
								20	9									
*04	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	-0-	1	1			-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
11	4740	X	4118	-0-	-622	-0-	156	1	3915	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
12	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	197	1	4523	2	Y	46	45	1			7
							51	9									
01	4898	X	4869	-0-	-29	-0-	197	1	4620	2	Y	47	48	1			6
							52	9									
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	179	1	4092	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
03	4774	X	4602	-0-	-172	-0-	191	1	4361	2	Y	45	45	1	2	8	3
							50	9									
04	4710	X	4624	-0-	-86	-0-	190	1	4313	2	Y	110	99	1			14
							121	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	71	1	1550	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	66	1	1391	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1367	-0-	-145	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	75	1	1601	2	Y	-0-					-0-
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	85	1	1797	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	115	1	2561	2	Y	34	23	1			30
							37	9									
12	3038	X	2435	-0-	-603	-0-	108	1	2282	2	Y	41	62	1			9
							45	9									
01	3038	X	2106	-0-	-932	-0-	95	1	1980	2	Y	28	23	1			14
							31	9									
02	2660	X	2410	-0-	-250	-0-	105	1	2272	2	Y	30	23	1			21
							33	9									
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	126	1	2860	2	Y	40	38	1			23
							44	9									
*04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	123	1	2771	2	Y	166	87	1			102
							183	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	80	1	1614	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	92	1	1848	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
01	1984	N	1564	-0-	-420	-0-	73	1	1478	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	82	1	1627	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	88	1	1751	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	86	1	1699	2	Y	33	32	1			2
							36	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	131	1	3071	2	Y	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	138	1	3150	2	Y	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	143	1	3225	2	Y	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	130	1	2869	2	Y	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	148	1	3279	2	Y	-0-					-0-
*04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	141	1	3089	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	51 19	1 9	1006	2	Y	17	17	1			2
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	56 23	1 9	1113	2	Y	21	21	1			2
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48 20	1 9	982	2	Y	18	18	1			2
02	896	N	165	-0-	-731	-0-	8 3	1 9	154	2	Y	3	4	1			1
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3465	-0-	465	465	130 69	1 9	3266	2	Y	63	60	1			9
12	3100	N	3739	-0-	639	1104	153 69	1 9	3517	2	Y	63	62	1			10
01	3100	N	3396	-0-	296	1400	137 64	1 9	3195	2	Y	58	60	1			8
02	4681	X	3281	-0-	-1400	-0-	135 61	1 9	3085	2	Y	55	56	1			7
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	144 63	1 9	3287	2	Y	57	59	1			5
*04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	135 119	1 9	3049	2	Y	108	99	1			14

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2630	-0-	-760	-0-	123 31	1 9	2476	2	Y	28	28	1			3
12	3503	X	2847	-0-	-656	-0-	133 36	1 9	2678	2	Y	33	33	1			3
01	3503	X	2847	-0-	-656	-0-	132 35	1 9	2680	2	Y	32	32	1			3
02	2940	X	2381	-0-	-559	-0-	113 33	1 9	2235	2	Y	30	28	1			5
03	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	128 34	1 9	2559	2	Y	31	34	1			2
*04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	136 123	1 9	2666	2	Y	112	108	1			6

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
11	2520	X	1409	-0-	-1111	-0-	52	1	1300	2	Y	52	54	1			8
							57	9									
12	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	98	1	2262	2	Y	84	79	1			13
							92	9									
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	144	1	3369	2	Y	125	121	1			17
							138	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	123	1	2805	2	Y	103	107	1			13
							113	9									
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	142	1	3243	2	Y	117	121	1			9
							129	9									
04	3540	X	3251	-0-	-289	-0-	135	1	3061	2	Y	50	52	1			7
							55	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
11	5430	X	4768	-0-	-662	-0-	243	1	4497	2	Y	25	27	1			31
							28	9									
12	5611	X	4632	-0-	-979	-0-	256	1	4343	2	Y	30	48	1			13
							33	9									
01	5611	X	4448	-0-	-1163	-0-	245	1	4169	2	Y	31	22	1			22
							34	9									
02	4648	X	3833	-0-	-815	-0-	222	1	3556	2	Y	50	24	1			48
							55	9									
03	3961	X	3811	-0-	-150	-0-	211	1	3542	2	Y	53	47	1			54
							58	9									
04	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	199	1	3155	2	Y	41	49	1			46
							45	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
11	3000	N	3641	-0-	641	1475	155	1	3405	2	Y	74	121	1			22
							81	9									
12	3795	X	2320	-0-	-1475	-0-	100	1	2082	2	Y	125	90	1			57
							138	9									
01	3100	X	2538	-0-	-562	-0-	112	1	2329	2	Y	88	118	1			27
							97	9									
02	2800	X	1905	-0-	-895	-0-	80	1	1674	2	Y	137	81	1			83
							151	9									
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	158	1	3325	2	Y	186	185	1			84
							205	9									
*04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	162	1	3436	2	Y	170	205	1			49
							187	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
11	2580	X	1999	-0-	-581	-0-	94	1	1885	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	140	1	2828	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	174	1	3539	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	131	1	2608	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	178	1	3544	2	Y	36	39	1			2
							40	9									
04	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	167	1	3298	2	Y	21	22	1			1
							23	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. GAS	(I) 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	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-		84	1	1890	2	Y	36	28	1			31
									40	9									
12	1581	N	1535	-0-		-46	-0-		68	1	1428	2	Y	35	59	1			7
									39	9									
01	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-		80	1	1659	2	Y	35	25	1			17
									39	9									
02	1905	N	1905	-0-		-0-	-0-		82	1	1787	2	Y	33	27	1			23
									36	9									
03	2232	N	2232	-0-		-0-	-0-		93	1	2093	2	Y	42	41	1			24
									46	9									
*04	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-		79	1	1778	2	Y	41	40	1			25
									45	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	819	-0-		-591	-0-		39	1	765	2	Y	14	14	1			2
									15	9									
12	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-		74	1	1507	2	Y	29	28	1			3
									32	9									
01	1395	N	1388	-0-		-7	-0-		64	1	1299	2	Y	23	24	1			2
									25	9									
02	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-		68	1	1345	2	Y	28	26	1			4
									31	9									
03	1612	N	1501	-0-		-111	-0-		70	1	1401	2	Y	27	30	1			1
									30	9									
04	1350	N	1093	-0-		-257	-0-		52	1	1041	2	Y	-0-	1	1			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1147	-0-		-83	-0-		54	1	1081	2	Y	11	12	1			1
									12	9									
12	1302	N	1245	-0-		-57	-0-		58	1	1172	2	Y	14	14	1			1
									15	9									
01	1368	N	1368	-0-		-0-	-0-		64	1	1287	2	Y	15	15	1			1
									17	9									
02	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-		58	1	1140	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-		61	1	1230	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	946	-0-		-44	-0-		46	1	900	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2156	N	2156	-0-		-0-	-0-		102	1	2036	2	Y	16	15	1			2
									18	9									
12	2234	N	2234	-0-		-0-	-0-		103	1	2111	2	Y	18	18	1			2
									20	9									
01	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-		104	1	2112	2	Y	17	17	1			2
									19	9									
02	2016	N	1919	-0-		-97	-0-		91	1	1809	2	Y	17	16	1			3
									19	9									
03	2232	N	2052	-0-		-180	-0-		98	1	1936	2	Y	16	18	1			1
									18	9									
04	2160	N	1856	-0-		-304	-0-		89	1	1767	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1709	-0-		-181	-0-	80	1	1604	2	Y	23	23	1			3
								25	9									
12	1798	N	1484	-0-		-314	-0-	69	1	1391	2	Y	22	23	1			2
								24	9									
01	1767	N	1367	-0-		-400	-0-	63	1	1282	2	Y	20	20	1			2
								22	9									
02	1596	N	1130	-0-		-466	-0-	53	1	1057	2	Y	18	17	1			3
								20	9									
03	1488	N	1294	-0-		-194	-0-	61	1	1212	2	Y	19	21	1			1
								21	9									
*04	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	73	1	1445	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2927	N	2927	-0-		-0-	-0-	104	1	2614	2	Y	190	179	1	1	8	28
								209	9									
12	2803	N	2803	-0-		-0-	-0-	109	1	2507	2	Y	170	171	1	1	8	26
								187	9									
01	2930	N	2930	-0-		-0-	-0-	112	1	2621	2	Y	179	180	1	1	8	24
								197	9									
02	2548	N	2491	-0-		-57	-0-	98	1	2228	2	Y	150	154	1	1	8	19
								165	9									
03	2800	N	2800	-0-		-0-	-0-	110	1	2507	2	Y	166	171	1	1	8	13
								183	9									
04	2730	N	2622	-0-		-108	-0-	109	1	2459	2	Y	49	56	1			6
								54	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	77	1	1921	2	Y	44	41	1	1	8	6
								48	9									
12	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	81	1	1863	2	Y	40	39	1	1	8	6
								44	9									
01	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	73	1	1688	2	Y	37	37	1	1	8	5
								41	9									
02	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	61	1	1400	2	Y	30	30	1	1	8	4
								33	9									
03	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	82	1	1870	2	Y	38	39	1			3
								42	9									
*04	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	63	1	1432	2	Y	9	11	1			1
								10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3526	-0-		-284	-0-	166	1	3323	2	Y	34	34	1			4
								37	9									
12	3937	X	3351	-0-		-586	-0-	156	1	3156	2	Y	35	36	1			3
								39	9									
01	3937	X	3310	-0-		-627	-0-	152	1	3122	2	Y	33	33	1			3
								36	9									
02	3556	X	3430	-0-		-126	-0-	162	1	3225	2	Y	39	36	1			6
								43	9									
03	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-	182	1	3620	2	Y	40	44	1			2
								44	9									
*04	3787	X	3787	-0-		-0-	-0-	177	1	3516	2	Y	85	82	1			5
								94	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	65	1	1299	2	Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-					-0-
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	2	Y	27	25	1			2
							30	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	148	1	2735	2	Y	17	15	1			21
							19	9									
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	177	1	3005	2	Y	23	34	1			10
							25	9									
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	166	1	2816	2	Y	23	17	1			16
							25	9									
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	122	1	1964	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	133	1	2250	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2716	-0-	-104	-0-	161	1	2555	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

11	4080	X	2857	-0-	-1223	-0-	121	1	2704	2	Y	29	21	1			25
							32	9									
12	4216	X	2435	-0-	-1781	-0-	108	1	2292	2	Y	32	50	1			7
							35	9									
01	4216	X	1726	-0-	-2490	-0-	78	1	1628	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
02	2968	X	2399	-0-	-569	-0-	105	1	2269	2	Y	23	16	1			16
							25	9									
03	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	129	1	2939	2	Y	33	30	1			19
							36	9									
*04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	164	1	3681	2	Y	-0-	19	1			-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

11	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	75	1	1497	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1720	2	Y	37	37	1			3
							41	9									
01	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	74	1	1491	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1414	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
03	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	79	1	1573	2	Y	37	37	1	3	8	2
							41	9									
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1474	2	Y	50	49	1			3
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	613	-0-	-1067	-0-	29	1	576	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	160	1	3998	2	Y	100	96	1			15
							110	9									
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	175	1	4004	2	Y	94	94	1			15
							103	9									
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	171	1	4004	2	Y	94	96	1			13
							103	9									
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	160	1	3638	2	Y	84	86	1			11
							92	9									
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	176	1	4008	2	Y	91	95	1			7
							100	9									
04	4260	X	4037	-0-	-223	-0-	168	1	3823	2	Y	42	44	1			5
							46	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2397	-0-	-273	-0-	114	1	2283	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2491	-0-	-299	-0-	118	1	2373	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2445	-0-	-314	-0-	115	1	2330	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2234	-0-	-6	-0-	107	1	2127	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	122	1	2420	2	Y	-0-					-0-
*04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	119	1	2363	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
11	2760	N	2626	-0-	-134	-0-	125	1	2494	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	128	1	2571	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2728	N	2637	-0-	-91	-0-	123	1	2506	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2464	N	2444	-0-	-20	-0-	117	1	2320	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	130	1	2594	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	130	1	2558	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
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	98	1	2459	2	Y	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	107	1	2449	2	Y	-0-					-0-
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	103	1	2409	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1773	-0-	-467	-0-	74	1	1699	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	103	1	2339	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	98	1	2222	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 #: 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
11	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	80	1	2013	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
12	2759	X	2018	-0-	-741	-0-	83	1	1907	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
01	2294	X	2124	-0-	-170	-0-	86	1	2009	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
02	1988	X	1397	-0-	-591	-0-	58	1	1320	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
03	2201	X	1379	-0-	-822	-0-	57	1	1303	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
04	2130	X	1466	-0-	-664	-0-	62	1	1404	2	Y	-0-	1	1			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	111	1	2211	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	107	1	2160	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	109	1	2210	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	107	1	2139	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	108	1	2164	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
*04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	108	1	2150	2	Y	-0-	1	1			-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
11	2010	X	1797	-0-	-213	-0-	78	1	1719	2	Y	-0-					-0-
12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	115	1	2397	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1916	-0-	-161	-0-	88	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	107	1	2241	2	Y	-0-					-0-
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	104	1	2192	2	Y	-0-					-0-
*04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	116	1	2455	2	Y	34	24	1			10
							37	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	2000	-0-	-40	-0-	79	1	1879	2	Y	38	27	1			40
							42	9									
12	2046	X	1805	-0-	-241	-0-	72	1	1693	2	Y	36	57	1			19
							40	9									
01	2046	X	1589	-0-	-457	-0-	64	1	1490	2	Y	32	25	1			26
							35	9									
02	1876	X	1653	-0-	-223	-0-	68	1	1551	2	Y	31	49	1			8
							34	9									
03	2077	X	1791	-0-	-286	-0-	73	1	1676	2	Y	38	26	1			20
							42	9									
04	2010	X	1683	-0-	-327	-0-	67	1	1532	2	Y	76	33	1			63
							84	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1065	-0-	-795	-0-	49	1	974	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
12	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	60	1	1226	2	Y	52	51	1			5
							57	9									
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	84	1	1702	2	Y	68	67	1			6
							75	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	Y	55	53	1			8
							61	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1279	2	Y	54	59	1			3
							59	9									
04	1800	N	1367	-0-	-433	-0-	67	1	1300	2	Y	-0-	3	1			-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	72	69	1			8
							79	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	71	72	1			7
							78	9									
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	579	2	Y	69	70	1			6
							76	9									
02	672	N	402	-0-	-270	-0-	16	1	334	2	Y	47	46	1			7
							52	9									
03	651	N	327	-0-	-324	-0-	14	1	274	2	Y	35	40	1			2
							39	9									
04	660	N	397	-0-	-263	-0-	18	1	349	2	Y	27	27	1			2
							30	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	225	1	4175	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	260	1	4416	2	Y	14	20	1			6
							15	9									
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	240	1	4076	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	235	1	3761	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	242	1	4082	2	Y	-0-					-0-
*04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	246	1	3890	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	80	1	1580	2	Y	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	72	1	1474	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1525	-0-	-15	-0-	73	1	1452	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	77	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	341	-0-	-1159	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	193	1	3580	2	Y	12	11	1			15
							13	9									
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	211	1	3583	2	Y	15	23	1			7
							17	9									
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	211	1	3592	2	Y	15	11	1			11
							17	9									
02	3528	X	3486	-0-	-42	-0-	205	1	3281	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	3767	X	3712	-0-	-55	-0-	208	1	3504	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3250	-0-	-380	-0-	194	1	3056	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 #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1266	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1395	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1194	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	65	1	1297	2	Y	23	26	1			1
							25	9									
04	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	63	1	1245	2	Y	-0-	1	1			-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	77	1	1940	2	Y	47	44	1	1	8	7
							52	9									
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	89	1	2038	2	Y	46	45	1	1	8	7
							51	9									
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	79	1	1853	2	Y	42	42	1	1	8	6
							46	9									
02	1764	N	1526	-0-	-238	-0-	63	1	1428	2	Y	32	33	1	1	8	4
							35	9									
03	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	73	1	1673	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	84	1	1925	2	Y	88	80	1			11
							97	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	137	1	2752	2	Y	38	35	1	2	8	4
							42	9									
12	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	120	1	2417	2	Y	36	35	1	2	8	3
							40	9									
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	137	1	2790	2	Y	39	37	1	2	8	3
							43	9									
02	2632	X	2025	-0-	-607	-0-	95	1	1896	2	Y	31	28	1	2	8	4
							34	9									
03	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	130	1	2594	2	Y	36	38	1			2
							40	9									
04	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	130	1	2569	2	Y	21	22	1			1
							23	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	152	1	3047	2	Y	63	61	1			7
							69	9									
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	141	1	2841	2	Y	64	65	1			6
							70	9									
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	131	1	2667	2	Y	57	58	1			5
							63	9									
02	2408	X	2376	-0-	-32	-0-	111	1	2206	2	Y	54	51	1			8
							59	9									
03	2666	X	2448	-0-	-218	-0-	113	1	2279	2	Y	51	56	1			3
							56	9									
*04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	126	1	2506	2	Y	33	34	1			2
							36	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
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	92	1	1869	2	Y	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	79	1	1608	2	Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	72	1	1438	2	Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	84	1	1677	2	Y	-0-					-0-
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	84	1	1672	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

11	2520	N	2358	-0-	-162	-0-	109	1	2183	2	Y	60	59	1	1	8	7
							66	9									
12	2666	N	2577	-0-	-89	-0-	118	1	2381	2	Y	71	70	1	1	8	7
							78	9									
01	2635	N	2204	-0-	-431	-0-	100	1	2040	2	Y	58	59	1	1	8	5
							64	9									
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	115	1	2298	2	Y	75	68	1	1	8	11
							83	9									
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	120	1	2398	2	Y	70	78	1			3
							77	9									
*04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	113	1	2236	2	Y	73	72	1			4
							80	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

11	3780	X	3580	-0-	-200	-0-	166	1	3337	2	Y	70	69	1	1	8	8
							77	9									
12	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	164	1	3312	2	Y	75	75	1	1	8	7
							83	9									
01	4092	X	3586	-0-	-506	-0-	165	1	3342	2	Y	72	72	1	1	8	6
							79	9									
02	3696	X	2446	-0-	-1250	-0-	114	1	2268	2	Y	58	54	1	1	8	9
							64	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	191	1	3800	2	Y	85	89	1	1	8	4
							94	9									
*04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	176	1	3483	2	Y	33	35	1			2
							36	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	107	1	2335	2	Y	28	46	1	1	8	8
							31	9									
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	118	1	2441	2	Y	81	52	1	1	8	36
							89	9									
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	122	1	2555	2	Y	54	73	1	1	8	16
							59	9									
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	34	29	1	1	8	20
							37	9									
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	116	1	2437	2	Y	28	34	1	2	8	12
							31	9									
04	2640	N	2272	-0-	-368	-0-	100	1	2127	2	Y	41	41	1			12
							45	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
11	3420	X	2584	-0-	-836	-0-	108	1	2404	2	Y	65	47	1			57
							72	9									
12	3534	X	2177	-0-	-1357	-0-	95	1	2004	2	Y	71	113	1			15
							78	9									
01	3534	X	2240	-0-	-1294	-0-	100	1	2073	2	Y	61	46	1			30
							67	9									
02	2716	X	2278	-0-	-438	-0-	97	1	2119	2	Y	56	47	1			39
							62	9									
03	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	111	1	2529	2	Y	73	70	1			42
							80	9									
04	2580	X	2503	-0-	-77	-0-	106	1	2397	2	Y	-0-	42	1			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1844	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
12	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	80	1	1692	2	Y	17	25	1			4
							19	9									
01	2108	X	1665	-0-	-443	-0-	76	1	1576	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	1904	X	1658	-0-	-246	-0-	72	1	1573	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
03	2108	X	1967	-0-	-141	-0-	82	1	1865	2	Y	18	14	1	3	8	9
							20	9									
04	1950	X	1892	-0-	-58	-0-	81	1	1811	2	Y	-0-	9	1			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2998	-0-	-332	-0-	143	1	2855	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	142	1	2855	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	141	1	2856	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	147	1	2905	2	Y	-0-					-0-
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	147	1	2942	2	Y	-0-					-0-
*04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	139	1	2758	2	Y	15	14	1			1
							17	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	121	1	2643	2	Y	-0-					-0-
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	124	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	123	1	2563	2	Y	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	105	1	2190	2	Y	-0-					-0-
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	129	1	2732	2	Y	-0-					-0-
*04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	114	1	2414	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	111	1	2646	2	Y	57	44	1			59
							63	9									
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	112	1	2605	2	Y	58	86	1			31
							64	9									
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	111	1	2591	2	Y	58	42	1			47
							64	9									
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	98	1	2258	2	Y	48	83	1			12
							53	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	106	1	2423	2	Y	58	40	1			30
							64	9									
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	97	1	2226	2	Y	-0-	30	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	111	1	2785	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	126	1	2909	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	126	1	2955	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	114	1	2589	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	114	1	2584	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	114	1	2574	2	Y	67	57	1	1	8	9
							74	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	139	1	3465	2	Y	39	38	1			6
							43	9									
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	156	1	3597	2	Y	37	37	1			6
							41	9									
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	177	1	4134	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
02	3388	X	3218	-0-	-170	-0-	134	1	3050	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	183	1	4194	2	Y	43	43	1	1	8	3
							47	9									
*04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	163	1	3715	2	Y	134	120	1			17
							147	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	131	1	2422	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	161	1	2739	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	147	1	2509	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	138	1	2218	2	Y	42	9	1			40
							46	9									
03	2914	X	2242	-0-	-672	-0-	123	1	2074	2	Y	41	39	1			42
							45	9									
04	2820	X	2370	-0-	-450	-0-	138	1	2190	2	Y	38	37	1			43
							42	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	125	1	2506	2	Y	55	52	1	2	8	6
							61	9									
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	120	1	2428	2	Y	58	57	1	2	8	5
							64	9									
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	116	1	2363	2	Y	54	52	1	2	8	5
							59	9									
02	2464	N	2314	-0-	-150	-0-	108	1	2144	2	Y	56	51	1	2	8	8
							62	9									
03	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	121	1	2409	2	Y	58	60	1	3	8	3
							64	9									
04	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	107	1	2090	2	Y	29	30	1			2
							32	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. GAS	(I) 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	3406	X	3406	-0-		-0-	-0-		160	1	3206	2	Y	36	33	1	2	8	4
									40	9									
12	3463	X	3463	-0-		-0-	-0-		162	1	3259	2	Y	38	37	1	2	8	3
									42	9									
01	2976	X	2925	-0-		-51	-0-		135	1	2755	2	Y	32	30	1	2	8	3
									35	9									
02	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-		149	1	2958	2	Y	39	34	1	2	8	6
									43	9									
03	3233	X	3233	-0-		-0-	-0-		153	1	3039	2	Y	37	38	1	3	8	2
									41	9									
*04	3099	X	3099	-0-		-0-	-0-		146	1	2890	2	Y	57	55	1	1	8	3
									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. GAS	(I) 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	5250	X	4856	-0-		-394	-0-		185	1	4636	2	Y	32	30	1	1	8	5
									35	9									
12	4960	X	3948	-0-		-1012	-0-		163	1	3759	2	Y	24	24	1	1	8	4
									26	9									
01	4661	X	4661	-0-		-0-	-0-		190	1	4439	2	Y	29	28	1	1	8	4
									32	9									
02	4536	X	4125	-0-		-411	-0-		172	1	3925	2	Y	25	25	1	1	8	3
									28	9									
03	5022	X	4913	-0-		-109	-0-		205	1	4674	2	Y	31	29	1	3	8	2
									34	9									
04	4860	X	4561	-0-		-299	-0-		193	1	4368	2	Y	-0-	2	1			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-		111	1	2218	2	Y	32	31	1			4
									35	9									
12	2628	N	2628	-0-		-0-	-0-		122	1	2465	2	Y	37	37	1			4
									41	9									
01	2600	N	2600	-0-		-0-	-0-		120	1	2443	2	Y	34	35	1			3
									37	9									
02	2330	N	2330	-0-		-0-	-0-		110	1	2181	2	Y	35	33	1			5
									39	9									
03	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-		120	1	2382	2	Y	36	39	1			2
									40	9									
*04	2488	N	2488	-0-		-0-	-0-		117	1	2325	2	Y	42	42	1			2
									46	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. GAS	(I) 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	2160	N	2134	-0-		-26	-0-		101	1	2018	2	Y	14	13	1			2
									15	9									
12	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-		102	1	2071	2	Y	14	15	1			1
									15	9									
01	2139	N	2108	-0-		-31	-0-		98	1	1995	2	Y	14	14	1			1
									15	9									
02	1988	N	1849	-0-		-139	-0-		88	1	1746	2	Y	14	13	1			2
									15	9									
03	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-		98	1	1940	2	Y	14	15	1			1
									15	9									
*04	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-		96	1	1893	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4538	-0-	-1432	-0-	192	1	4302	2	Y	40	31	1			36
							44	9									
12	6169	X	3794	-0-	-2375	-0-	169	1	3574	2	Y	46	72	1			10
							51	9									
01	6169	X	4108	-0-	-2061	-0-	187	1	3877	2	Y	40	30	1			20
							44	9									
02	5152	X	4194	-0-	-958	-0-	182	1	3971	2	Y	37	31	1			26
							41	9									
03	5549	X	4826	-0-	-723	-0-	202	1	4572	2	Y	47	46	1			27
							52	9									
04	4530	X	4407	-0-	-123	-0-	185	1	4168	2	Y	49	46	1			30
							54	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	100	1	1992	2	Y	75	73	1	2	8	8
							83	9									
12	2325	N	1275	-0-	-1050	-0-	58	1	1164	2	Y	48	50	1	2	8	4
							53	9									
01	2325	N	1706	-0-	-619	-0-	77	1	1562	2	Y	61	58	1	2	8	5
							67	9									
02	2044	N	1727	-0-	-317	-0-	79	1	1571	2	Y	70	63	1	2	8	10
							77	9									
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	104	1	2072	2	Y	84	88	1	2	8	4
							92	9									
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	104	1	2065	2	Y	1	4	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
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	196	1	4577	2	Y	61	60	1			11
							67	9									
12	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	200	1	4537	2	Y	65	57	1			19
							72	9									
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	213	1	4798	2	Y	73	58	1			34
							80	9									
02	4508	X	4321	-0-	-187	-0-	184	1	4064	2	Y	66	59	1			41
							73	9									
03	4811	X	4598	-0-	-213	-0-	196	1	4337	2	Y	59	58	1			42
							65	9									
*04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	200	1	4400	2	Y	64	59	1			47
							70	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
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	2	Y	-0-					-0-
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	106	1	2135	2	Y	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	106	1	2156	2	Y	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	104	1	2053	2	Y	-0-					-0-
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	98	1	1931	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2310	N	1741	-0-		-569	-0-		82	1	1647	2	Y	11	11	1			1
									12	9									
12	2077	N	1620	-0-		-457	-0-		76	1	1531	2	Y	12	12	1			1
									13	9									
01	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-		87	1	1763	2	Y	12	12	1			1
									13	9									
02	1624	N	1591	-0-		-33	-0-		76	1	1502	2	Y	12	11	1			2
									13	9									
03	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-		77	1	1525	2	Y	12	13	1			1
									13	9									
04	1800	N	1730	-0-		-70	-0-		72	1	1415	2	Y	221	210	1			12
									243	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2793	N	2793	-0-		-0-	-0-		132	1	2624	2	Y	34	32	1	1	8	4
									37	9									
12	2920	N	2920	-0-		-0-	-0-		136	1	2742	2	Y	38	37	1	1	8	4
									42	9									
01	2833	N	2833	-0-		-0-	-0-		131	1	2665	2	Y	34	34	1	1	8	3
									37	9									
02	2509	N	2509	-0-		-0-	-0-		118	1	2352	2	Y	35	32	1	1	8	5
									39	9									
03	2955	N	2955	-0-		-0-	-0-		139	1	2774	2	Y	38	40	1	1	8	2
									42	9									
*04	2939	N	2939	-0-		-0-	-0-		140	1	2775	2	Y	22	22	1	1	8	1
									24	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. GAS	(I) 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	990	N	974	-0-		-16	-0-		47	1	927	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	931	-0-		-92	-0-		44	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	923	-0-		-100	-0-		44	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	794	-0-		-102	-0-		38	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	881	-0-		-49	-0-		42	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	670	-0-		-230	-0-		32	1	638	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. GAS	(I) 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	4685	X	4685	-0-		-0-	-0-		223	1	4442	2	Y	18	16	1	2	8	2
									20	9									
12	4743	X	4376	-0-		-367	-0-		206	1	4149	2	Y	19	17	1	2	8	2
									21	9									
01	5148	X	5148	-0-		-0-	-0-		241	1	4885	2	Y	20	18	1	2	8	2
									22	9									
02	4284	X	4215	-0-		-69	-0-		201	1	3993	2	Y	19	16	1	2	8	3
									21	9									
03	4863	X	4863	-0-		-0-	-0-		230	1	4613	2	Y	18	20	1			1
									20	9									
*04	4719	X	4719	-0-		-0-	-0-		226	1	4480	2	Y	12	11	1	1	8	1
									13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	109	1	2188	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2277	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	111	1	2250	2	Y	38	39	1			3
							42	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	100	1	1986	2	Y	39	36	1			6
							43	9									
03	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	108	1	2138	2	Y	38	42	1			2
							42	9									
04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	104	1	2047	2	Y	24	25	1			1
							26	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2528	-0-	-202	-0-	121	1	2407	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2524	-0-	-173	-0-	119	1	2405	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	106	1	2151	2	Y	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	116	1	2315	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	116	1	2299	2	Y	-0-					-0-
*04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	121	1	2397	2	Y	60	57	1			3
							66	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	73	1	1823	2	Y	47	44	1	1	8	7
							52	9									
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	80	1	1831	2	Y	44	43	1	1	8	7
							48	9									
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	80	1	1871	2	Y	45	45	1	1	8	6
							50	9									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	63	1	1436	2	Y	35	36	1	1	8	4
							39	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	80	1	1836	2	Y	42	43	1			3
							46	9									
*04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	74	1	1677	2	Y	-0-	3	1			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2629	-0-	-221	-0-	122	1	2420	2	Y	79	79	1			9
							87	9									
12	2945	X	2272	-0-	-673	-0-	104	1	2087	2	Y	74	76	1			7
							81	9									
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	137	1	2775	2	Y	93	92	1			8
							102	9									
02	2660	X	2537	-0-	-123	-0-	117	1	2320	2	Y	91	85	1			14
							100	9									
03	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	106	1	2097	2	Y	74	84	1			4
							81	9									
04	2850	X	1969	-0-	-881	-0-	94	1	1875	2	Y	-0-	4	1			-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3158	-0-	-472	-0-	132	1	2959	2	Y	61	44	1			54
							67	9									
12	3751	X	2943	-0-	-808	-0-	129	1	2733	2	Y	74	112	1			16
							81	9									
01	3751	X	2399	-0-	-1352	-0-	107	1	2237	2	Y	50	41	1			25
							55	9									
02	3388	X	2289	-0-	-1099	-0-	99	1	2143	2	Y	43	38	1			30
							47	9									
03	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	136	1	3107	2	Y	68	59	1			39
							75	9									
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	134	1	3034	2	Y	1	39	1	1	8	-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

11	3150	X	2440	-0-	-710	-0-	104	1	2318	2	Y	16	12	1			14
							18	9									
12	3255	X	2204	-0-	-1051	-0-	98	1	2084	2	Y	20	30	1			4
							22	9									
01	3255	X	2120	-0-	-1135	-0-	97	1	2005	2	Y	16	12	1			8
							18	9									
02	2492	X	2147	-0-	-345	-0-	94	1	2038	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
03	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	106	1	2407	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
*04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	107	1	2405	2	Y	-0-	10	1			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

11	4170	X	3864	-0-	-306	-0-	197	1	3653	2	Y	13	13	1			17
							14	9									
12	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	216	1	3657	2	Y	18	27	1			8
							20	9									
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	236	1	4013	2	Y	20	13	1			15
							22	9									
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	217	1	3492	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	208	1	3489	2	Y	-0-					-0-
*04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	209	1	3293	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

11	2640	N	2633	-0-	-7	-0-	100	1	2497	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	114	1	2620	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	120	1	2796	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	116	1	2623	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	117	1	2675	2	Y	34	33	1	2	8	3
							37	9									
*04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	111	1	2520	2	Y	72	65	1	1	8	9
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5640	X	5295	-0-		-345	-0-		250	1	5014	2	Y	28	28	1			3
									31	9									
12	5828	X	4750	-0-		-1078	-0-		223	1	4496	2	Y	28	28	1			3
									31	9									
01	5971	X	5971	-0-		-0-	-0-		279	1	5657	2	Y	32	32	1			3
									35	9									
02	5264	X	5094	-0-		-170	-0-		242	1	4817	2	Y	32	30	1			5
									35	9									
03	5828	X	5453	-0-		-375	-0-		259	1	5159	2	Y	32	35	1			2
									35	9									
04	5640	X	5297	-0-		-343	-0-		251	1	4973	2	Y	66	64	1			4
									73	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. GAS	(I) 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	3648	X	3648	-0-		-0-	-0-		173	1	3457	2	Y	16	13	1	2	8	2
									18	9									
12	3714	X	3714	-0-		-0-	-0-		175	1	3521	2	Y	16	15	1	2	8	1
									18	9									
01	3689	X	3381	-0-		-308	-0-		157	1	3207	2	Y	15	13	1	2	8	1
									17	9									
02	3332	X	3064	-0-		-268	-0-		146	1	2901	2	Y	15	12	1	2	8	2
									17	9									
03	3689	X	3534	-0-		-155	-0-		168	1	3351	2	Y	14	15	1			1
									15	9									
04	3600	X	3415	-0-		-185	-0-		164	1	3251	2	Y	-0-	1	1			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-		114	1	2278	2	Y	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-		116	1	2345	2	Y	-0-					-0-
01	2578	N	2578	-0-		-0-	-0-		121	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-		-0-	-0-		108	1	2145	2	Y	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-		118	1	2367	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
*04	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-		114	1	2266	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1938	-0-		-132	-0-		92	1	1825	2	Y	19	17	1	2	8	2
									21	9									
12	2139	N	2047	-0-		-92	-0-		96	1	1927	2	Y	22	20	1	2	8	2
									24	9									
01	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-		102	1	2075	2	Y	22	20	1	2	8	2
									24	9									
02	1820	N	1350	-0-		-470	-0-		64	1	1268	2	Y	16	14	1	2	8	2
									18	9									
03	2046	N	1834	-0-		-212	-0-		86	1	1728	2	Y	18	19	1			1
									20	9									
04	2070	N	1939	-0-		-131	-0-		93	1	1846	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4518	-0-	-642	-0-	171	1	4285	2	Y	56	55	1			8
							62	9									
12	5332	X	5140	-0-	-192	-0-	212	1	4862	2	Y	60	59	1			9
							66	9									
01	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	192	1	4479	2	Y	55	56	1			8
							61	9									
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	181	1	4129	2	Y	50	52	1			6
							55	9									
03	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	203	1	4612	2	Y	58	57	1	3	8	4
							64	9									
04	4980	X	4651	-0-	-329	-0-	196	1	4455	2	Y	-0-	4	1			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	149	1	2979	2	Y	70	70	1			8
							77	9									
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	155	1	3129	2	Y	81	81	1			8
							89	9									
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	151	1	3076	2	Y	75	76	1			7
							83	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	134	1	2665	2	Y	74	70	1			11
							81	9									
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	144	1	2866	2	Y	76	81	1	2	8	4
							84	9									
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	146	1	2888	2	Y	92	88	1	3	8	5
							101	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	145	1	2901	2	Y	14	12	1	2	8	1
							15	9									
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	155	1	3127	2	Y	16	14	1	2	8	1
							18	9									
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	178	1	3617	2	Y	18	16	1	2	8	1
							20	9									
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	160	1	3186	2	Y	18	15	1	2	8	2
							20	9									
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	178	1	3541	2	Y	18	18	1	1	8	1
							20	9									
04	3690	X	2877	-0-	-813	-0-	138	1	2739	2	Y	-0-	1	1			-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3740	-0-	740	1538	162	1	3553	2	Y	23	32	1	2	8	6
							25	9									
12	4937	X	3399	-0-	-1538	-0-	153	1	3185	2	Y	55	35	1	2	8	24
							61	9									
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	152	1	3171	2	Y	35	47	1	2	8	10
							39	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	115	1	2411	2	Y	2	10	1	2	8	-0-
							2	9									
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	108	1	2283	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	141	1	2975	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 #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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	84	1	1861	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
12	1891	N	1384	-0-	-507	-0-	63	1	1307	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
01	1891	N	1566	-0-	-325	-0-	72	1	1484	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	76	1	1603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	77	1	1620	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2532	-0-	-1128	-0-	108	1	2396	2	Y	25	26	1			22
							28	9									
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	194	1	4107	2	Y	57	67	1			12
							63	9									
01	3782	X	2226	-0-	-1556	-0-	101	1	2097	2	Y	25	25	1			12
							28	9									
02	3416	X	3179	-0-	-237	-0-	138	1	3007	2	Y	31	21	1			22
							34	9									
03	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	152	1	3463	2	Y	38	38	1			22
							42	9									
*04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	162	1	3650	2	Y	48	41	1			29
							53	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	28	-0-	-189	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	109	1	2287	2	Y	-0-					-0-
03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	141	1	2976	2	Y	33	22	1	2	8	9
							36	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2320	-0-	-500	-0-	110	1	2197	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	2759	N	1911	-0-	-848	-0-	90	1	1809	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	130	1	2639	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	107	1	2128	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	112	1	2227	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	2700	N	2320	-0-	-380	-0-	112	1	2208	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	169	1	4239	2	Y	30	29	1			4
							33	9									
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	219	1	5016	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	198	1	4623	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	174	1	3973	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
03	5022	X	4542	-0-	-480	-0-	189	1	4322	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
04	4860	X	4500	-0-	-360	-0-	188	1	4257	2	Y	50	45	1			7
							55	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
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	61	1	1364	2	Y	71	52	1			63
							78	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	Y	86	131	1			18
							95	9									
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	70	54	1			34
							77	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	53	1	1159	2	Y	60	52	1			42
							66	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	65	1	1482	2	Y	83	77	1			48
							91	9									
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	69	1	1539	2	Y	1	48	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
11	2400	X	2107	-0-	-293	-0-	99	1	1979	2	Y	26	24	1	2	8	3
							29	9									
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	2241	2	Y	32	30	1	2	8	3
							35	9									
01	2418	N	1866	-0-	-552	-0-	86	1	1754	2	Y	24	23	1	2	8	2
							26	9									
02	1960	N	1910	-0-	-50	-0-	90	1	1789	2	Y	28	24	1	2	8	4
							31	9									
03	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	108	1	2149	2	Y	28	31	1			1
							31	9									
*04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	98	1	1943	2	Y	174	165	1			10
							191	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	180	1	3597	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	4185	X	3717	-0-	-468	-0-	175	1	3528	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
01	4185	X	3689	-0-	-496	-0-	173	1	3502	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	199	1	3967	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
03	3968	X	3316	-0-	-652	-0-	157	1	3146	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
*04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	189	1	3734	2	Y	52	50	1			3
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	106	1	2151	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
01	2356	X	2131	-0-	-225	-0-	99	1	2011	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	2128	X	1954	-0-	-174	-0-	92	1	1840	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	2356	X	2221	-0-	-135	-0-	104	1	2093	2	Y	22	22	1	2	8	1
							24	9									
04	2220	X	2166	-0-	-54	-0-	104	1	2062	2	Y	-0-	1	1			-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	138	1	3018	2	Y	33	50	1	2	8	9
							36	9									
12	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	139	1	2875	2	Y	85	54	1	2	8	38
							94	9									
01	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	143	1	2980	2	Y	56	75	1	2	8	17
							62	9									
02	3108	X	3036	-0-	-72	-0-	130	1	2713	2	Y	175	85	1	2	8	105
							193	9									
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	127	1	2698	2	Y	120	169	1	3	8	53
							132	9									
*04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	141	1	2981	2	Y	69	100	1	3	8	19
							76	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	88	1	2225	2	Y	129	124	1	2	8	19
							142	9									
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	105	1	2401	2	Y	130	127	1	2	8	20
							143	9									
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	97	1	2281	2	Y	125	126	1	2	8	17
							138	9									
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	88	1	2010	2	Y	108	109	1	2	8	14
							119	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	104	1	2375	2	Y	127	128	1	3	8	10
							140	9									
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	95	1	2150	2	Y	61	63	1			8
							67	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	176	1	4417	2	Y	50	47	1	2	8	7
							55	9									
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	202	1	4633	2	Y	49	47	1	2	8	7
							54	9									
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	201	1	4688	2	Y	50	48	1	2	8	7
							55	9									
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	177	1	4033	2	Y	43	43	1	2	8	5
							47	9									
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	203	1	4640	2	Y	49	47	1	3	8	4
							54	9									
*04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	179	1	4057	2	Y	108	98	1			14
							119	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	2	Y	26	25	1	1	8	3
							29	9									
12	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	90	1	1814	2	Y	25	25	1	1	8	2
							28	9									
01	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	94	1	1904	2	Y	26	25	1	1	8	2
							29	9									
02	1848	N	1784	-0-	-64	-0-	84	1	1671	2	Y	26	23	1	1	8	4
							29	9									
03	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	82	1	1626	2	Y	22	25	1			1
							24	9									
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	104	1	2054	2	Y	17	17	1			1
							19	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
11	3900	X	3843	-0-	-57	-0-	195	1	3612	2	Y	33	31	1			41
							36	9									
12	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	214	1	3634	2	Y	42	64	1			19
							46	9									
01	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	195	1	3324	2	Y	39	29	1			29
							43	9									
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	217	1	3489	2	Y	41	31	1			39
							45	9									
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	206	1	3463	2	Y	43	38	1			44
							47	9									
*04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	202	1	3187	2	Y	79	34	1			89
							87	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
11	2700	X	1938	-0-	-762	-0-	77	1	1828	2	Y	30	21	1	2	8	29
							33	9									
12	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	93	1	2171	2	Y	36	45	1	2	8	18
							40	9									
01	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	95	1	2232	2	Y	37	25	1	2	8	28
							41	9									
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	89	1	2056	2	Y	34	52	1	2	8	8
							37	9									
03	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	87	1	1973	2	Y	35	24	1	2	8	17
							39	9									
04	2280	N	1878	-0-	-402	-0-	77	1	1771	2	Y	27	21	1	1	8	22
							30	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	68	1	2800	2	N	18					148
							20	9									
12	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	74	1	2959	2	N	29					177
							32	9									
01	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	72	1	2910	2	N	25					202
							28	9									
02	2828	X	2824	-0-	-4	-0-	68	1	2720	2	N	33					235
							36	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	73	1	2984	2	N	31	186	1			80
							34	9									
04	2970	X	2658	-0-	-312	-0-	65	1	2574	2	N	17					97
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	157 194	1 9	3925	2	Y	176	170	1	2	8	26
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	164 173	1 9	3764	2	Y	157	157	1	2	8	24
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	168 182	1 9	3929	2	Y	165	165	1	2	8	22
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	148 153	1 9	3361	2	Y	139	142	1	2	8	17
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	187 188	1 9	4248	2	Y	171	175	1			13
*04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	165 100	1 9	3749	2	Y	91	90	1	2	8	12

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44 35	1 9	1114	2	Y	32	30	1			5
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	61 42	1 9	1404	2	Y	38	37	1			6
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	66 46	1 9	1537	2	Y	42	42	1			6
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	62 42	1 9	1405	2	Y	38	39	1			5
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	67 44	1 9	1528	2	Y	40	42	1			3
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	74 45	1 9	1687	2	Y	41	37	1	2	8	5

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	177 47	1 9	3531	2	Y	43	43	1			5
12	4340	X	3863	-0-	-477	-0-	180 53	1 9	3630	2	Y	48	48	1			5
01	4340	X	3662	-0-	-678	-0-	169 47	1 9	3446	2	Y	43	44	1			4
02	3640	X	3398	-0-	-242	-0-	160 51	1 9	3187	2	Y	46	43	1			7
03	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	163 50	1 9	3242	2	Y	45	47	1	3	8	2
04	3750	X	3325	-0-	-425	-0-	156 81	1 9	3088	2	Y	74	71	1	1	8	4

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	106 97	1 9	2329	2	Y	88	146	1	1	8	26
12	2697	N	2505	-0-	-192	-0-	104 250	1 9	2151	2	Y	227	149	1	1	8	103
01	2790	N	2458	-0-	-332	-0-	105 162	1 9	2191	2	Y	147	204	1	1	8	45
02	2352	N	2079	-0-	-273	-0-	90 105	1 9	1884	2	Y	95	82	1	1	8	57
03	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	104 83	1 9	2180	2	Y	75	98	1			34
04	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	97 122	1 9	2057	2	Y	111	113	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3089	-0-		-31	-0-		122	1	2914	2	Y	48	37	1			51
									53	9									
12	3286	X	3117	-0-		-169	-0-		126	1	2935	2	Y	51	75	1			27
									56	9									
01	3286	X	3171	-0-		-115	-0-		128	1	2986	2	Y	52	37	1			42
									57	9									
02	2968	X	2707	-0-		-261	-0-		111	1	2548	2	Y	44	75	1			11
									48	9									
03	3255	X	3157	-0-		-98	-0-		130	1	2964	2	Y	57	37	1	2	8	29
									63	9									
04	3090	X	3009	-0-		-81	-0-		119	1	2737	2	Y	139	52	1	1	8	115
									153	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3410	X	3410	-0-		-0-	-0-		145	1	3231	2	Y	31	21	1	1	8	26
									34	9									
12	3069	X	2828	-0-		-241	-0-		125	1	2667	2	Y	33	51	1	1	8	7
									36	9									
01	3069	X	2835	-0-		-234	-0-		129	1	2676	2	Y	27	20	1	1	8	13
									30	9									
02	2772	X	2664	-0-		-108	-0-		116	1	2523	2	Y	23	20	1	1	8	15
									25	9									
03	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-		161	1	3645	2	Y	35	30	1			20
									39	9									
*04	4104	X	4104	-0-		-0-	-0-		168	1	3772	2	Y	149	77	1			92
									164	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2436	-0-		-84	-0-		116	1	2319	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
12	2263	N	2218	-0-		-45	-0-		105	1	2112	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
01	2511	N	2433	-0-		-78	-0-		114	1	2318	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
02	2268	N	2241	-0-		-27	-0-		107	1	2133	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
03	2413	N	2413	-0-		-0-	-0-		115	1	2296	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
04	2340	N	2274	-0-		-66	-0-		106	1	2100	2	Y	62	59	1			3
									68	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1539	-0-		-321	-0-		73	1	1454	2	Y	11	11	1			1
									12	9									
12	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-		78	1	1582	2	Y	13	13	1			1
									14	9									
01	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-		76	1	1546	2	Y	12	12	1			1
									13	9									
02	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-		81	1	1612	2	Y	14	13	1			2
									15	9									
03	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-		110	1	2184	2	Y	19	19	1	1	8	1
									21	9									
*04	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-		87	1	1722	2	Y	73	68	1	2	8	4
									80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	143 39	1 9	2868	2	Y	35	33	1	1	8	4
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	150 43	1 9	3032	2	Y	39	38	1	1	8	4
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	145 40	1 9	2956	2	Y	36	36	1	1	8	3
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	134 55	1 9	2676	2	Y	50	45	1	1	8	7
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	144 54	1 9	2865	2	Y	49	52	1	2	8	2
*04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	142 32	1 9	2813	2	Y	29	29	1			2

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	196 107	1 9	3913	2	Y	97	94	1	2	8	11
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	197 119	1 9	3984	2	Y	108	107	1	2	8	10
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	194 111	1 9	3945	2	Y	101	100	1	2	8	9
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	153 99	1 9	3054	2	Y	90	84	1	2	8	13
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	176 106	1 9	3501	2	Y	96	101	1	3	8	5
*04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	196 3	1 9	3882	2	Y	3	5	1	3	8	-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	248 68	1 9	4951	2	Y	62	60	1	2	8	7
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	260 79	1 9	5247	2	Y	72	70	1	2	8	7
01	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	300 86	1 9	6094	2	Y	78	76	1	2	8	7
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	233 76	1 9	4647	2	Y	69	64	1	2	8	10
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	265 76	1 9	5281	2	Y	69	76	1			3
04	6270	X	6111	-0-	-159	-0-	293 3	1 9	5815	2	Y	3	3	1	3	8	-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	118 74	1 9	2816	2	Y	67	48	1	2	8	68
12	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	136 85	1 9	3166	2	Y	77	103	1	2	8	40
01	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	132 84	1 9	3084	2	Y	76	54	1	2	8	60
02	3108	X	2970	-0-	-138	-0-	120 73	1 9	2777	2	Y	66	108	1	2	8	16
03	3379	X	3062	-0-	-317	-0-	124 84	1 9	2854	2	Y	76	51	1	3	8	38
04	3270	X	2868	-0-	-402	-0-	119 2	1 9	2747	2	Y	2	38	1	2	8	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	168 90	1 9	4197	2	Y	82	77	1	2	8	12
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	189 87	1 9	4345	2	Y	79	77	1	2	8	12
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	161 77	1 9	3761	2	Y	70	71	1	2	8	9
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	167 76	1 9	3813	2	Y	69	67	1	2	8	9
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	177 79	1 9	4043	2	Y	72	73	1	2	8	6
*04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	167 156	1 9	3776	2	Y	142	128	1	2	8	18

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
11	3510	X	3393	-0-	-117	-0-	148 13	1 9	3232	2	Y	12	17	1	2	8	3
12	3906	X	3745	-0-	-161	-0-	170 34	1 9	3541	2	Y	31	19	1	2	8	13
01	3906	X	3642	-0-	-264	-0-	165 23	1 9	3454	2	Y	21	26	1	2	8	6
02	3528	X	3278	-0-	-250	-0-	149 17	1 9	3112	2	Y	15	11	1	2	8	8
03	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	170 10	1 9	3593	2	Y	9	13	1			4
04	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	159 2	1 9	3363	2	Y	2	4	1	2	8	-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	3337	2	Y	2	2	8			-0-
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	3860	2	Y	2	2	8			-0-
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	3943	2	Y	2	2	8			-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	3434	2	Y	2	2	8			-0-
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	189 1	1 9	3786	2	Y	1	1	8			-0-
*04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	183 13	1 9	3636	2	Y	12	11	1			1

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3259	-0-	-911	-0-	154 23	1 9	3082	2	Y	21	19	1	2	8	2
12	4123	X	3712	-0-	-411	-0-	174 28	1 9	3510	2	Y	25	23	1	2	8	2
01	4030	X	3392	-0-	-638	-0-	158 25	1 9	3209	2	Y	23	21	1	2	8	2
02	3416	X	3026	-0-	-390	-0-	143 25	1 9	2858	2	Y	23	20	1	2	8	3
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	202 30	1 9	4019	2	Y	27	28	1	1	8	1
*04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	187	1	3711	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	172	1	3450	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	188	1	3789	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	155	1	3150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	166	1	3301	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	192	1	3833	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	194	1	3849	2	Y	34	32	1			2
							37	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3993	-0-	-687	-0-	148	1	3705	2	Y	127	120	1	2	8	19
							140	9									
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	184	1	4210	2	Y	134	130	1	2	8	21
							147	9									
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	173	1	4063	2	Y	130	131	1	2	8	18
							143	9									
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	162	1	3686	2	Y	117	118	1	2	8	15
							129	9									
03	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	182	1	4148	2	Y	129	132	1	2	8	10
							142	9									
04	4380	X	4230	-0-	-150	-0-	179	1	4051	2	Y	-0-	10	1			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	252	1	6315	2	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6213	-0-	-545	-0-	259	1	5954	2	Y	-0-					-0-
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	281	1	6571	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5840	-0-	-264	-0-	246	1	5594	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	274	1	6252	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6540	X	6138	-0-	-402	-0-	259	1	5879	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	206	1	5153	2	Y	78	73	1	3	8	11
							86	9									
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	243	1	5579	2	Y	78	74	1	3	8	12
							86	9									
01	5549	X	5435	-0-	-114	-0-	220	1	5135	2	Y	73	72	1	3	8	10
							80	9									
02	5012	X	4661	-0-	-351	-0-	193	1	4400	2	Y	62	62	1	3	8	7
							68	9									
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	242	1	5547	2	Y	73	74	1			6
							80	9									
*04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	228	1	5184	2	Y	49	47	1	2	8	6
							54	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3162	-0-	-648	-0-	150	1 9	3003	2	Y	8	6	1	2	8	1
12	3937	X	3421	-0-	-516	-0-	161	1 9	3250	2	Y	9	7	1	2	8	1
01	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	176	1 9	3583	2	Y	9	7	1	2	8	1
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	171	1 9	3418	2	Y	9	7	1	2	8	1
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	186	1 9	3706	2	Y	10	8	1	3	8	-0-
*04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	165	1 9	3264	2	Y	1	1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3019	-0-	19	19	114	1 9	2851	2	Y	49	47	1			7
12	3068	N	3049	-0-	-19	-0-	125	1 9	2873	2	Y	46	46	1			7
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	113	1 9	2652	2	Y	43	44	1			6
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	125	1 9	2840	2	Y	45	45	1			6
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	121	1 9	2754	2	Y	46	46	1	3	8	3
*04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	129	1 9	2924	2	Y	2	3	1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	187	1 9	3731	2	Y	37	36	1	1	8	4
12	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	187	1 9	3760	2	Y	41	40	1	1	8	4
01	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	187	1 9	3796	2	Y	38	38	1	1	8	3
02	3696	X	3519	-0-	-177	-0-	166	1 9	3309	2	Y	40	36	1	1	8	6
03	4092	X	3845	-0-	-247	-0-	181	1 9	3621	2	Y	39	42	1	1	8	2
04	3960	X	3699	-0-	-261	-0-	176	1 9	3481	2	Y	38	37	1	1	8	2

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	200	1 9	4390	2	Y	14	22	1	1	8	4
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	204	1 9	4252	2	Y	38	24	1	1	8	17
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	206	1 9	4279	2	Y	24	33	1	1	8	7
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	183	1 9	3821	2	Y	17	13	1	1	8	10
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	214	1 9	4505	2	Y	14	17	1	1	8	6
*04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	200	1 9	4233	2	Y	1	6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5687	X	5687	-0-		-0-	-0-	259	1	5340	2	Y	80					153
								88	9									
12	5944	X	5944	-0-		-0-	-0-	285	1	5598	2	Y	55					208
								61	9									
01	5754	X	5754	-0-		-0-	-0-	285	1	5395	2	Y	67	177	1			98
								74	9									
02	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	251	1	4194	2	Y	45					143
								50	9									
03	4983	X	4983	-0-		-0-	-0-	270	1	4654	2	Y	54					197
								59	9									
*04	4684	X	4684	-0-		-0-	-0-	246	1	4381	2	Y	52	184	1			65
								57	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3743	-0-		-277	-0-	88	1	3615	2	Y	36	106	1	1	8	86
								40	9									
12	4154	X	3687	-0-		-467	-0-	88	1	3540	2	Y	54	1	8			139
								59	9									
01	4154	X	3735	-0-		-419	-0-	88	1	3583	2	Y	58	94	1	1	8	102
								64	9									
02	3668	X	3077	-0-		-591	-0-	74	1	2946	2	Y	52	94	1	1	8	59
								57	9									
03	4061	X	3609	-0-		-452	-0-	86	1	3490	2	Y	30	1	8			88
								33	9									
04	3750	X	3588	-0-		-162	-0-	88	1	3479	2	Y	19	2	8			105
								21	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6402	X	6402	-0-		-0-	-0-	259	1	6055	2	Y	80	79	1			15
								88	9									
12	6648	X	6648	-0-		-0-	-0-	276	1	6273	2	Y	90	78	1			27
								99	9									
01	6543	X	6543	-0-		-0-	-0-	272	1	6169	2	Y	93	77	1			43
								102	9									
02	5526	X	5526	-0-		-0-	-0-	235	1	5197	2	Y	85	76	1			52
								94	9									
03	6113	X	6113	-0-		-0-	-0-	260	1	5765	2	Y	80	76	1	1	8	55
								88	9									
*04	6046	X	6046	-0-		-0-	-0-	258	1	5681	2	Y	97	82	1	1	8	69
								107	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4299	X	4299	-0-		-0-	-0-	187	1	4075	2	Y	34	54	1	1	8	10
								37	9									
12	4278	X	4155	-0-		-123	-0-	186	1	3871	2	Y	89	58	1	1	8	40
								98	9									
01	4278	X	4169	-0-		-109	-0-	188	1	3917	2	Y	58	80	1	1	8	17
								64	9									
02	3864	X	3673	-0-		-191	-0-	166	1	3464	2	Y	39	32	1	1	8	23
								43	9									
03	4278	X	4174	-0-		-104	-0-	187	1	3954	2	Y	30	39	1	1	8	13
								33	9									
04	4140	X	3917	-0-		-223	-0-	177	1	3737	2	Y	3	13	1	3	8	-0-
								3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	192	1	3828	2	Y	15	13	1	1	8	2
							17	9									
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	185	1	3742	2	Y	14	14	1	1	8	1
							15	9									
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	193	1	3922	2	Y	15	14	1	1	8	1
							17	9									
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	173	1	3455	2	Y	15	13	1	1	8	2
							17	9									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	186	1	3710	2	Y	15	15	1	1	8	1
							17	9									
*04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	178	1	3519	2	Y	11	9	1	2	8	1
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	251	1	6288	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
12	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	247	1	5660	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	236	1	5521	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
02	6132	X	5160	-0-	-972	-0-	216	1	4923	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
03	6789	X	5868	-0-	-921	-0-	245	1	5600	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
04	6570	X	5830	-0-	-740	-0-	242	1	5476	2	Y	102	91	1			13
							112	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18390	X	17885	-0-	-505	-0-	738	1	17110	2	N	34	3	8			143
							37	9									
12	19034	X	18688	-0-	-346	-0-	767	1	17858	2	N	57	3	8			197
							63	9									
01	19096	X	18059	-0-	-1037	-0-	753	1	17266	2	N	36	3	8			230
							40	9									
02	17248	X	15754	-0-	-1494	-0-	663	1	15074	2	N	15	180	1	3	8	62
							17	9									
03	19096	X	16771	-0-	-2325	-0-	704	1	16036	2	N	28	3	8			87
							31	9									
04	18090	X	16708	-0-	-1382	-0-	710	1	15984	2	N	13	3	8			97
							14	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					35
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					36
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					37
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					38
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	138	2	1	9	N	1					39
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					40

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
11	1350	N	822	-0-	-528	-0-	822	2			Y	-0-					168
12	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	2			Y	-0-					168
01	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			Y	-0-					168
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	704	2	52	9	Y	47	183	1			32
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			Y	-0-					32
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	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
11	1110	N	503	-0-	-607	-0-	503	2			Y	-0-					1
12	1395	N	349	-0-	-1046	-0-	349	2			Y	-0-					1
01	1085	N	335	-0-	-750	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	8			1
02	476	N	162	-0-	-314	-0-	159	2	3	9	Y	3	3	8			1
03	341	N	148	-0-	-193	-0-	144	2	4	9	Y	4	4	8			1
04	330	N	118	-0-	-212	-0-	118	2			Y	-0-					1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					113
12	1736	X	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			Y	-0-					113
01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					113
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					113
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					113
*04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					3
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					3
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3201	2	3	9	Y	3					19
12	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			Y	-0-					19
01	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2980	2	12	9	Y	11	11	8			19
02	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	2437	2	19	9	Y	17	17	8			19
03	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	2741	2	29	9	Y	26	26	8			19
04	3150	X	2738	-0-	-412	-0-	2738	2			Y	-0-					19

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	26	-0-	-724	-0-	26	2			Y	-0-					14
12	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2			Y	-0-					14
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					14
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					14
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					14
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	12	-0-	12	30	12	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

11	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					120
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					120
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					120
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					120
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					120
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			Y	-0-					112
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					112
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					112
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					112
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2			Y	-0-					112
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					112

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

11	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	2			Y	-0-					64
12	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	1423	2	11	9	Y	10					74
01	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1512	2	50	9	Y	45					119
02	1400	N	1309	-0-	-91	-0-	1309	2			Y	-0-					119
03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			Y	-0-					119
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2			Y	-0-					119

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

11	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					120
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					120
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					120
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					120
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					120
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					120

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

11	750	N	23	-0-	-727	-0-	23	2			Y	-0-					3
12	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	2			Y	-0-					3
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					3
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					3
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					3
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					3

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					40
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

11	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1389	2			Y	-0-					14
12	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			Y	-0-					14
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1434	2	91	9	Y	83					97
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					97
03	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1289	2	23	9	Y	21					118
04	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1309	2	23	9	Y	21					139

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

11	84	X	23	-0-	-61	-0-	23	2			N	-0-					54
12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					54
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					54
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					54
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					49
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					49
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					49
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					49
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					49
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					38
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					38
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					38
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			Y	-0-					38
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					38
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					38

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					109
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					109
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1393	2	75	9	N	68	170	1			7
02	1204	N	1094	-0-	-110	-0-	1094	2			N	-0-					7
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					7
04	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	1253	2			N	-0-					7

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

11	10680	X	9701	-0-	-979	-0-	9701	2			N	-0-					230
12	10850	X	9271	-0-	-1579	-0-	9271	2			N	-0-					230
01	10850	X	7047	-0-	-3803	-0-	7030	2	17	9	N	15	15	8			230
02	9800	X	8416	-0-	-1384	-0-	8387	2	29	9	N	26	26	8			230
03	10106	X	8730	-0-	-1376	-0-	8688	2	42	9	N	38	38	8			230
04	9690	X	9300	-0-	-390	-0-	9300	2			N	-0-					230

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
11	18360	X	16879	-0-	-1481	-0-	16801	2	78	9	N	71	179	1			17
12	18817	X	17524	-0-	-1293	-0-	17441	2	83	9	N	75					92
01	18104	X	16767	-0-	-1337	-0-	16690	2	77	9	N	70					162
02	16324	X	15777	-0-	-547	-0-	497	1	15218	2	N	56	179	1			39
							62	9									
03	17515	X	17293	-0-	-222	-0-	572	1	16671	2	N	45					84
							50	9									
04	16950	X	16314	-0-	-636	-0-	539	1	15722	2	N	48					132
							53	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10729	2	45	9	N	41	172	1			37
12	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10671	2	65	9	N	59					96
01	14291	X	10666	-0-	-3625	-0-	10605	2	61	9	N	55					151
02	12908	X	10079	-0-	-2829	-0-	316	1	9694	2	N	63					214
							69	9									
03	14291	X	10768	-0-	-3523	-0-	357	1	10410	2	N	1	178	1			37
							1	9									
04	10770	X	10208	-0-	-562	-0-	334	1	9744	2	N	118					155
							130	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	12998	-0-	-502	-0-	12951	2	47	9	N	43	180	1			78
12	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13607	2	57	9	N	52					130
01	15407	X	12538	-0-	-2869	-0-	12494	2	44	9	N	40					170
02	13916	X	12597	-0-	-1319	-0-	395	1	12156	2	N	42					212
							46	9									
03	15407	X	12256	-0-	-3151	-0-	393	1	11862	2	N	1	176	1			37
							1	9									
04	13230	X	12548	-0-	-682	-0-	413	1	12039	2	N	87					124
							96	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	11596	-0-	-1874	-0-	11512	2	84	9	N	76					143
12	13919	X	11944	-0-	-1975	-0-	11881	2	63	9	N	57					200
01	13485	X	11288	-0-	-2197	-0-	11227	2	61	9	N	55	177	1			78
02	11928	X	10538	-0-	-1390	-0-	332	1	10176	2	N	27					105
							30	9									
03	13206	X	11541	-0-	-1665	-0-	383	1	11158	2	N	-0-					105
04	11610	X	11099	-0-	-511	-0-	363	1	10586	2	N	136	181	1			60
							150	9									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17790	X	15934	-0-	-1856	-0-	15629	2	305	9	N	277	178	1			311
12	18352	X	16148	-0-	-2204	-0-	15706	2	442	9	N	402	523	1			190
01	17763	X	16433	-0-	-1330	-0-	15875	2	558	9	N	507	525	1			172
02	16016	X	14480	-0-	-1536	-0-	13918	2	562	9	N	511	526	1			157
03	16740	X	15804	-0-	-936	-0-	15448	2	356	9	N	324	176	1			305
04	15930	X	15270	-0-	-660	-0-	14878	2	392	9	N	356	515	1			146

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
11	30180	X	28169	-0-	-2011	-0-	28169	2			Y	-0-					87
12	30256	X	27777	-0-	-2479	-0-	27632	2	145	9	Y	132					219
01	29760	X	27846	-0-	-1914	-0-	27708	2	138	9	Y	125	72	1	25	8	247
02	26740	X	23825	-0-	-2915	-0-	23516	2	309	9	Y	281	262	1	76	8	190
03	29605	X	25678	-0-	-3927	-0-	25384	2	294	9	Y	267	183	1	47	8	227
04	28170	X	23798	-0-	-4372	-0-	23722	2	76	9	Y	69	84	1	1	8	211

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 10100 - 17003

11	26850	X	25497	-0-	-1353	-0-	25497	2			Y	-0-					130
12	26753	X	26012	-0-	-741	-0-	25868	2	144	9	Y	131					261
01	27032	X	24583	-0-	-2449	-0-	24464	2	119	9	Y	108	108	1	8	8	253
02	23716	X	21695	-0-	-2021	-0-	21443	2	252	9	Y	229	268	1	24	8	190
03	26257	X	23862	-0-	-2395	-0-	23603	2	259	9	Y	235	183	1	15	8	227
04	25410	X	23252	-0-	-2158	-0-	23177	2	75	9	Y	68	84	1			211

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

11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	538 62	1 9	4052	2	N	56	46	8			117
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	541 48	1 9	3937	2	N	44	21	8			140
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	459 70	1 9	3685	2	N	64	60	8			144
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	518 35	1 9	3824	2	N	32	22	8			154
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	451 41	1 9	3288	2	N	37	32	8			159
*04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	562 40	1 9	4281	2	N	36	33	8			162

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	99 10	1 9	378	2	N	9	9	8			64
12	992	N	610	-0-	-382	-0-	15 4	1 9	591	2	N	4	4	8			64
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	117 22	1 9	364	2	N	20	20	8			64
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	160 12	1 9	295	2	N	11	11	8			64
03	620	N	327	-0-	-293	-0-	26 13	1 9	288	2	N	12	12	8			64
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	72 11	1 9	319	2	N	10	10	8			64

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
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	169 233	1 9	7797	2	N	212	178	1	47	8	181
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	202 142	1 9	7727	2	N	129	181	1	23	8	106
01	7874	X	7425	-0-	-449	-0-	172 283	1 9	6970	2	N	257	181	1	56	8	126
02	7644	X	7189	-0-	-455	-0-	174 219	1 9	6796	2	N	199	179	1	20	8	126
03	8463	X	6719	-0-	-1744	-0-	170 230	1 9	6319	2	N	209	188	1	51	8	96
04	8190	X	6303	-0-	-1887	-0-	156 215	1 9	5932	2	N	195	42	8			249

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
11	20580	X	17386	-0-	-3194	-0-	359 398	1 9	16629	2	N	362	267	8			209
12	21266	X	16903	-0-	-4363	-0-	424 249	1 9	16230	2	N	226	179	1	117	8	139
01	21266	X	18757	-0-	-2509	-0-	442 440	1 9	17875	2	N	400	345	8			194
02	18788	X	15028	-0-	-3760	-0-	369 238	1 9	14421	2	N	216	178	1	121	8	111
03	19871	X	18500	-0-	-1371	-0-	477 347	1 9	17676	2	N	315	247	8			179
04	18150	X	17689	-0-	-461	-0-	444 304	1 9	16941	2	N	276	224	8			231

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1	4	1			1
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		321	-0-	321	620	321	2			Y	-0-					-0-
*04	936	N	316	-0-	-620	-0-	316	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
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	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
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1598	2	70	9	Y	64	71	1			6
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1622	2	64	9	Y	58	57	1			7
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1654	2	76	9	Y	69	68	1			8
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1528	2	48	9	Y	44	48	1			4
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1753	2	48	9	Y	44	41	1			7
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1681	2	52	9	Y	47	44	1			10

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2405	2	10	9	Y	9	6	1			5
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2501	2	26	9	Y	24	10	1			19
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2425	2	28	9	Y	25	30	1			14
02	2268	N	2227	-0-	-41	-0-	2203	2	24	9	Y	22	32	1			4
03	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	2357	2	28	9	Y	25	16	1			13
04	2370	N	2258	-0-	-112	-0-	2235	2	23	9	Y	21	15	1			19

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	N	192	-0-	-831	-0-	166	2	26	9	Y	24	16	1			8
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	2	22	9	Y	20	26	1			2
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	27	2	23	9	Y	21	13	1			10
04	180	N	43	-0-	-137	-0-	21	2	22	9	Y	20	26	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1458	2	41	9	Y	37	38	1			7
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1519	2	50	9	Y	45	40	1			12
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1540	2	54	9	Y	49	49	1			12
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1951	2	46	9	Y	42	40	1			14
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1992	2	61	9	Y	55	56	1			13
*04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2005	2	25	9	Y	23	32	1			4

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
11	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	1793	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1869	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1874	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	1752	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	DLQ G-10		1908	-0-	1908	3674	1894	2	14	9	Y	13	13	1			2
*04	2200	N	1695	-0-	-505	3169	1682	2	13	9	Y	12	12	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	837	2	72	9	Y	65	65	1			10
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	860	2	94	9	Y	85	83	1			12
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	797	2	86	9	Y	78	84	1			6
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	650	2	84	9	Y	76	72	1			10
03	930	N	706	-0-	-224	-0-	627	2	79	9	Y	72	72	1			10
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	721	2	80	9	Y	73	71	1			12

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2205	-0-	-255	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2235	-0-	-214	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	1893	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1809	-0-	1809	3702	1809	2			Y	-0-					-0-
*04	2200	N	2748	-0-	548	4250	2746	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
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	99	1	1457	2	Y	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	88	1	1264	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	74	1	1083	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	77	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1110	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
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	2256	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2356	N	1715	-0-	-641	-0-	1713	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2356	N	1780	-0-	-576	-0-	1778	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2100	N	1494	-0-	-606	-0-	1492	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	31	2	9	9	Y	8	7	1			1

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	832	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	752	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	851	2	13	9	Y	12	12	1			2
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	Y	11	11	1			2

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
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1988	2	86	9	Y	78	64	1			20
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1887	2	68	9	Y	62	75	1			7
01	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1910	2	72	9	Y	65	66	1			6
02	1932	N	1711	-0-	-221	-0-	1660	2	51	9	Y	46	36	1			16
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2035	2	52	9	Y	47	47	1			16
*04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1998	2	42	9	Y	38	37	1			17

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	585	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	575	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	573	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	525	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	559	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	535	2	4	9	Y	4	4	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	443	2	2	9	Y	2	1	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 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
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	868	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	961	N	780	-0-	-181	-0-	774	2	6	9	Y	5	5	1			1
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-	1	1			-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
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	Y	10	12	1			2
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	614	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	525	2	19	9	Y	17	18	1			1
02	644	X	558	-0-	-86	-0-	541	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	651	X	629	-0-	-22	-0-	611	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	630	X	595	-0-	-35	-0-	582	2	13	9	Y	12	13	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1749	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	6	9	Y	5	4	1			1

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1288	2	31	9	Y	28	25	1			13
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1328	2	34	9	Y	31	34	1			10
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1465	2	35	9	Y	32	33	1			9
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1224	2	29	9	Y	26	23	1			12
03	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1307	2	34	9	Y	31	32	1			11
04	1440	N	971	-0-	-469	-0-	945	2	26	9	Y	24	26	1			9

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1943	2	4	9	Y	4					11
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	2	13	9	Y	12					23
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2182	2	19	9	Y	17	33	1			7
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1892	2	42	9	Y	38					45
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19	9	Y	17	36	1			26
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2115	2	14	9	Y	13					39

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	229	2	15	9	Y	14	11	1			4
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	303	2	7	9	Y	6	9	1			1
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	370	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	Y	7	7	1			1
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	357	2	4	9	Y	4	4	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2263	X	2042	-0-	-221	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1763	-0-	-500	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
*04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	807	-0-	-257	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	423	2	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2	Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2407	2 33 9	Y	30	37	1			12
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2148	2 40 9	Y	36	24	1			24
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2144	2 42 9	Y	38	51	1			11
02	2044	N	1965	-0-	-79	-0-	1929	2 36 9	Y	33	26	1			18
03	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2094	2 37 9	Y	34	26	1			26
*04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2102	2 39 9	Y	35	55	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3029	-0-	29	816	3029	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3428	-0-	328	1144	3428	2	Y	-0-					-0-
01	3880	X	2736	-0-	-1144	-0-	2736	2	Y	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	Y	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2	Y	-0-					-0-
*04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2684	-0-	-196	-0-	2649	2 35 9	Y	32	21	1			18
12	2852	X	2830	-0-	-22	-0-	2796	2 34 9	Y	31	22	1			27
01	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	2450	2 34 9	Y	31	40	1			18
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2384	2 29 9	Y	26	39	1			5
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2681	2 33 9	Y	30	19	1			16
*04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2651	2 25 9	Y	23	18	1			21

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3166	-0-	-404	-0-	3113	2 53 9	Y	48	53	1			5
12	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	3254	2 48 9	Y	44	43	1			6
01	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	3063	2 56 9	Y	51	51	1			6
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3161	2 36 9	Y	33	36	1			3
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3394	2 36 9	Y	33	31	1			5
*04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3342	2 40 9	Y	36	33	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	3272	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2631	-0-	-965	-0-	2631	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2639	-0-	-957	-0-	2639	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2269	-0-	-615	-0-	2269	2	Y	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	Y	-0-					-0-
*04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2	Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2386	2	3 9	Y	3		3	1	2
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4 9	Y	4		6	1	-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2221	2	4 9	Y	4		3	1	1
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2075	2	4 9	Y	4		3	1	2
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1968	2	3 9	Y	3		3	1	2
*04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2487	2	4 9	Y	4		3	1	3

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	Y	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	Y	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	Y	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	1850	2	Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-		1	1	1
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1662	2	10 9	Y	9		1	1	9
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6 9	Y	5		11	1	3
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	77	2	3 9	Y	3		5	1	1
03	1674	N	447	-0-	-1227	-0-	443	2	4 9	Y	4		4	1	1
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4 9	Y	4		2	1	3

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2464	-0-	-686	-0-	2464	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2498	-0-	-695	-0-	2498	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	2717	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2254	-0-	-238	-0-	2254	2	N	-0-					-0-
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2497	-0-	-143	-0-	2497	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	273	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	215	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	242	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	221	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	246	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	225	2	7	9	Y	6	6	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1023	N	823	-0-	-200	-0-	819	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1007	2	4	9	Y	4	4	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	956	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1063	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	Y	9	9	1			1
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8	8	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	496	N	357	-0-	-139	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	2	7	9	Y	6	5	1			1
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	492	-0-	-198	-0-	489	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	527	N	311	-0-	-216	-0-	305	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	527	N	410	-0-	-117	-0-	407	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	240	2	4	9	Y	4	3	1			1

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1760	-0-	-310	-0-	1754	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2139	N	1511	-0-	-628	-0-	1504	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2071	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1711	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	1519	N	1001	-0-	-518	-0-	995	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2010	N	889	-0-	-1121	-0-	883	2	6	9	Y	5	5	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-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
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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
11	3300	X	2996	-0-	-304	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2021	-0-	-1389	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	1961	-0-	-1449	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	1289	-0-	-1763	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2693	-0-	-624	-0-	2588	2	105	9	Y	95	80	1			15
04	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	2491	2	121	9	Y	110	107	1			18

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1995	2	67	9	Y	61	58	1			10
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1292	2	63	9	Y	57	56	1			11
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1061	2	43	9	Y	39	46	1			4
02	1400	N	618	-0-	-782	-0-	581	2	37	9	Y	34	36	1			2
03	1364	N	644	-0-	-720	-0-	616	2	28	9	Y	25	21	1			6
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1061	2	50	9	Y	45	44	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2711	2	255	9	Y	232	191	1			60
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2382	2	202	9	Y	184	224	1			20
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2213	2	213	9	Y	194	197	1			17
02	2576	X	1711	-0-	-865	-0-	1560	2	151	9	Y	137	107	1			47
03	2852	X	1917	-0-	-935	-0-	1762	2	155	9	Y	141	141	1			47
*04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2774	2	118	9	Y	107	104	1			50

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2477	2	99	9	Y	90	99	1			9
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2326	2	89	9	Y	81	80	1			10
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2115	2	101	9	Y	92	92	1			10
02	2744	X	2032	-0-	-712	-0-	1964	2	68	9	Y	62	66	1			6
03	3038	X	2283	-0-	-755	-0-	2216	2	67	9	Y	61	57	1			10
04	2580	X	2136	-0-	-444	-0-	2064	2	72	9	Y	65	61	1			14

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					5
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	2	3	9	Y	3					8
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	Y	3	9	1			2
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	Y	8					10
03	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2117	2	4	9	Y	4	8	1			6
04	2220	N	1899	-0-	-321	-0-	1896	2	3	9	Y	3					9

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	Y	3	3	1			4
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	Y	8	7	1			5
01	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1178	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	1092	N	958	-0-	-134	-0-	949	2	9	9	Y	8	7	1			5
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	2	9	9	Y	8	7	1			6
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1032	2	9	9	Y	8	8	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

11	3000	N	3106	-0-	106	106	3027	2	79	9	Y	72	63	1			17
12	3100	N	3454	-0-	354	460	3366	2	88	9	Y	80	63	1			34
01	3100	N	3658	-0-	558	1018	3597	2	61	9	Y	55	68	1			21
02	4351	X	3333	-0-	-1018	-0-	3270	2	63	9	Y	57	64	1			14
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3177	2	114	9	Y	104	68	1			50
*04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3336	2	97	9	Y	88	103	1			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3125	2	44	9	Y	40	33	1			10
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3171	2	34	9	Y	31	38	1			3
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3217	2	37	9	Y	34	34	1			3
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2646	2	25	9	Y	23	18	1			8
03	2852	X	2270	-0-	-582	-0-	2251	2	19	9	Y	17	23	1			2
*04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4048	2	34	9	Y	31	18	1			15

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2421	-0-	-431	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2097	-0-	-445	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	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
11	2430	X	2100	-0-	-330	-0-	2082	2	18	9	Y	16	19	1			3
12	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	2196	2	13	9	Y	12	15	1			-0-
01	2511	X	2002	-0-	-509	-0-	1988	2	14	9	Y	13	7	1			6
02	2156	X	1956	-0-	-200	-0-	1943	2	13	9	Y	12	15	1			3
03	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	2115	2	14	9	Y	13	8	1			8
04	2130	X	2111	-0-	-19	-0-	2100	2	11	9	Y	10	15	1			3

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1640	2	9	9	Y	8	7	1			8
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	Y	9	13	1			4
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2266	2	17	9	Y	15	7	1			12
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1818	2	11	9	Y	10	15	1			7
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2120	2	14	9	Y	13	15	1			5
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1872	2	15	9	Y	14	9	1			10

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	226	1	3209	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	216	1	3595	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	213	1	3468	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	195	1	3016	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	189	1	3845	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	154	1	4639	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2636	2	103	9	Y	94	104	1			9
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2631	2	95	9	Y	86	84	1			11
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2656	2	109	9	Y	99	99	1			11
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2468	2	73	9	Y	66	70	1			7
03	2728	N	2463	-0-	-265	-0-	2394	2	69	9	Y	63	60	1			10
04	2670	N	2468	-0-	-202	-0-	2392	2	76	9	Y	69	64	1			15

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

11	1320	X	1041	-0-	-279	-0-	1021	2	20	9	Y	18	15	1			14
12	1271	X	1191	-0-	-80	-0-	1170	2	21	9	Y	19	17	1			16
01	1364	X	1145	-0-	-219	-0-	1117	2	28	9	Y	25	28	1			13
02	1232	X	1073	-0-	-159	-0-	1039	2	34	9	Y	31	30	1			14
03	1364	X	1100	-0-	-264	-0-	1072	2	28	9	Y	25	31	1			8
04	1140	X	1121	-0-	-19	-0-	1090	2	31	9	Y	28	16	1			20

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2298	-0-	-82	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
*04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	592	2			Y	-0-					-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
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1841	-0-	-175	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1780	-0-	-410	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2019

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	923	2	61	9	Y	55	56	1			11
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	961	2	65	9	Y	59	55	1			15
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	921	2	63	9	Y	57	59	1			13
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1254	2	73	9	Y	66	57	1			22
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1412	2	95	9	Y	86	88	1			20
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1474	2	42	9	Y	38	51	1			7

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2707	-0-	-173	-0-	2706	2	1	9	Y	1					5
12	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	2257	2	7	9	Y	6					11
01	2976	X	2358	-0-	-618	-0-	2350	2	8	9	Y	7	15	1			3
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2657	2	21	9	Y	19					22
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3186	2	10	9	Y	9	18	1			13
*04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2962	2	7	9	Y	6					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	2333	2	12	9	Y	11	13	1			2
12	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	2383	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
01	2511	X	2378	-0-	-133	-0-	2368	2	10	9	Y	9	5	1			4
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2013	2	9	9	Y	8	10	1			2
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2101	2	9	9	Y	8	5	1			5
04	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	1976	2	8	9	Y	7	10	1			2

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2943	-0-	-57	8095	2923	2	20	9	Y	18	25	1			7
12	3100	N	3082	-0-	-18	8077	3059	2	23	9	Y	21	14	1			14
01	3100	N	2906	-0-	-194	7883	2882	2	24	9	Y	22	30	1			6
02	2800	N	2655	-0-	-145	7738	2633	2	22	9	Y	20	15	1			11
03	3100	N	2992	-0-	-108	7630	2977	2	15	9	Y	14	16	1			9
*04	3000	N	3095	-0-	95	7725	3077	2	18	9	Y	16	22	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1834	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	Y	8	5	1			5
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1387	2	8	9	Y	7	10	1			2
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	Y	6	5	1			5
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2016	2	8	9	Y	7	11	1			1

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
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	13	1			2
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	416	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	775	N	542	-0-	-233	-0-	528	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15	9	Y	14	11	1			4
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	712	2	18	9	Y	16	10	1			10
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	346	2	12	9	Y	11	12	1			9

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
*04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-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
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	91	1	1340	2	Y	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	86	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	83	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	77	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	61	1	1082	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
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1611	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1189	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1517	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1459	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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	2	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3283	2	40 9	Y	36	37	1		5
12	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	3175	2	54 9	Y	49	47	1		7
01	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3125	2	47 9	Y	43	47	1		3
02	3080	X	2892	-0-	-188	-0-	2844	2	48 9	Y	44	41	1		6
03	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3176	2	50 9	Y	45	45	1		6
04	3300	X	3067	-0-	-233	-0-	3021	2	46 9	Y	42	41	1		7

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1923	2	23 9	Y	21	21	1		3
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	2	31 9	Y	28	27	1		4
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2197	2	28 9	Y	25	27	1		2
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1883	2	26 9	Y	24	23	1		3
03	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2043	2	30 9	Y	27	26	1		4
04	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	1933	2	25 9	Y	23	23	1		4

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-				-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-				-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2		Y	-0-				-0-
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	23	2		Y	-0-				-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2158	2	2 9	Y	2	3	1		-0-
12	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2218	2	6 9	Y	5	4	1		1
01	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2203	2	3 9	Y	3	4	1		-0-
02	2016	N	2004	-0-	-12	-0-	2000	2	4 9	Y	4	4	1		-0-
03	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	1946	2	6 9	Y	5	4	1		1
04	2130	N	2030	-0-	-100	-0-	2024	2	6 9	Y	5	5	1		1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2 9	Y	2	2	1		2
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	2	4 9	Y	4	6	1		-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	311	2	4 9	Y	4	3	1		1
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	226	2	3 9	Y	3	3	1		1
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2 9	Y	2	2	1		1
04	300	N	128	-0-	-172	-0-	126	2	2 9	Y	2	2	1		1

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		Y	-0-				-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		Y	-0-				-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		Y	-0-				-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		Y	-0-				-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		Y	-0-				-0-
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1643	-0-	-427	-0-	1637	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2503	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1540	N	1302	-0-	-238	-0-	1295	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2170	N	1278	-0-	-892	-0-	1271	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2040	N	1027	-0-	-1013	-0-	1020	2	7	9	Y	6	6	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	70	-0-	-238	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			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
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	Y	10	10	1			4
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	800	2	14	9	Y	13	14	1			3
01	1023	N	749	-0-	-274	-0-	741	2	8	9	Y	7	9	1			1
02	980	N	627	-0-	-353	-0-	623	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	806	N	623	-0-	-183	-0-	620	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	693	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2738	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2769	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	2492	N	2415	-0-	-77	-0-	2408	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2759	N	2586	-0-	-173	-0-	2578	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2700	N	2509	-0-	-191	-0-	2491	2	18	9	Y	16	14	1			3

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1759	-0-	-551	-0-	1741	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	2387	N	1692	-0-	-695	-0-	1666	2	26	9	Y	24	23	1			3
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2475	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2161	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2358	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	2212	2	22	9	Y	20	20	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1944	2	3	9	Y	3	4	1			4
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1994	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1970	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1764	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1889	2	7	9	Y	6	5	1			4
04	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1767	2	6	9	Y	5	5	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	288	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	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 #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1213	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1240	N	928	-0-	-312	-0-	925	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1148	N	865	-0-	-283	-0-	861	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1209	N	897	-0-	-312	-0-	895	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1596	N	1198	-0-	-398	-0-	1189	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	1230	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1350	N	1184	-0-	-166	-0-	1142	2	42	9	Y	38	32	1			7

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2601	2	22	9	Y	20	22	1			2
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2501	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2660	2	23	9	Y	21	21	1			2
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2316	2	15	9	Y	14	15	1			1
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2589	2	15	9	Y	14	13	1			2
*04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2507	2	17	9	Y	15	14	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	3197	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3324	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	3221	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	3135	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3580	2	6	9	Y	5	5	1			1
*04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3417	2	7	9	Y	6	6	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
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1605	2	110	9	Y	100	110	1			10
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1411	2	75	9	Y	68	67	1			11
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2312	2	163	9	Y	148	142	1			17
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2106	2	109	9	Y	99	106	1			10
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2410	2	105	9	Y	95	90	1			15
*04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2424	2	116	9	Y	105	97	1			23

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8	9	Y	7					10
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	897	2	14	9	Y	13	11	1			12
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8	11	1			9
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	921	2	7	9	Y	6	11	1			4
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	2	7	9	Y	6					10
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	816	2	8	9	Y	7	11	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1937	-0-	-313	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

11	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	21	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	207	1	1308	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	168	1	1447	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		1390	-0-	1390	3007	195	1	1193	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2200	N	1655	-0-	-545	2462	268	1	1385	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

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
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	Y	3	1	1			3
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	Y	6	7	1			2
02	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2424	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	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
11	2430	N	2411	-0-	-19	-0-	2402	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2511	N	2111	-0-	-400	-0-	2100	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2511	N	2336	-0-	-175	-0-	2325	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2324	X	2093	-0-	-231	-0-	2083	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	2311	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	2400	X	2214	-0-	-186	-0-	2204	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1367	2	19	9	Y	17	17	1			2
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1363	2	18	9	Y	16	17	1			1
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1233	2	18	9	Y	16	15	1			2
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1367	2	18	9	Y	16	16	1			2
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1318	2	17	9	Y	15	15	1			2

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	825	2	102	9	N	93	81	1			27
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	849	2	91	9	N	83	100	1			10
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	828	2	79	9	N	72	58	1			24
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	743	2	69	9	N	63	61	1			26
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	773	2	75	9	N	68	76	1			18
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	578	2	35	9	N	32	43	1			7

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2673	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	2710	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2370	2	1	9	Y	1	1	1			1
*04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	Y	1	1	1			1

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1587	2	47	9	Y	43	37	1			40
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1667	2	64	9	Y	58	71	1			27
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1426	2	77	9	Y	70	39	1			58
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	1329	2	67	9	Y	61	82	1			37
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1588	2	81	9	Y	74	83	1			28
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1452	2	76	9	Y	69	44	1			53

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1542	-0-	-278	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1501	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1670	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1632	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1623	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1424	2	10	9	Y	9	10	1			1

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1678	2	9	9	Y	8	8	1			8
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1588	2	14	9	Y	13	15	1			6
01	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1468	2	15	9	Y	14	8	1			12
02	1512	N	1390	-0-	-122	-0-	1376	2	14	9	Y	13	17	1			8
03	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1508	2	17	9	Y	15	17	1			6
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	1415	2	15	9	Y	14	9	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1220	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1210	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1132	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1213	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1131	2	14	9	Y	13	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	212	1	1214	2	Y	60	54	1			12
							66	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	237	1	443	2	Y	76	68	1			20
							84	9									
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	300	1	376	2	Y	57	58	1			19
							63	9									
02	1344	N	795	-0-	-549	-0-	118	1	615	2	Y	56	65	1			10
							62	9									
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	164	1	708	2	Y	52	48	1			14
							57	9									
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	164	1	804	2	Y	71	75	1			10
							78	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	2	6	9	Y	5	4	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	111	1	349	2	Y	31	27	1			7
							34	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	119	1	748	2	Y	39	36	1			10
							43	9									
01	1240	N	524	-0-	-716	-0-	153	1	348	2	Y	21	25	1			6
							23	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	77	1	639	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	169	1	835	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	125	1	531	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	23	12	1			11
							25	9									
12	279	X	246	-0-	-33	-0-	6	1	152	2	Y	80	87	1			4
							88	9									
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	48	39	1			13
							53	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	Y	7	19	1			1
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	166	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	42	2	13	9	Y	12	11	1			1
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	62	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	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
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	275	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	290	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	302	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	208	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	231	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	190	2	9	9	Y	8	8	1			1

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

11	3120	X	2159	-0-	-961	-0-	2136	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2635	X	2379	-0-	-256	-0-	2354	2	25	9	Y	23	23	1			3
01	2728	X	2342	-0-	-386	-0-	2317	2	25	9	Y	23	25	1			1
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2857	2	25	9	Y	23	21	1			3
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3302	2	26	9	Y	24	23	1			4
04	2310	X	2174	-0-	-136	-0-	2150	2	24	9	Y	22	22	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

11	510	N	451	-0-	-59	-0-	449	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	399	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	481	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	399	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	589	N	447	-0-	-142	-0-	440	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	420	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	553	2	4	9	Y	4	4	1			1

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

11	1320	X	805	-0-	-515	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	1364	X	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1089	-0-	-275	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	948	-0-	-60	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
03	1178	X	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
*04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1268	2	10	9	Y	9	6	1			3

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
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-

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
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	35	2	15	9	Y	14	8	1			7
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	46	2	30	9	Y	27	29	1			5
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	27	2	6	9	Y	5	10	1			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	57	2	30	9	Y	27	25	1			2
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	2	48	9	Y	44	42	1			4
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	Y	4	7	1			1

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	633	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	753	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	786	-0-	-268	-0-	783	1	3	9	Y	3	2	1			1
02	980	N	97	-0-	-883	-0-	6	1	90	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1116	N	72	-0-	-1044	-0-	60	1	10	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	750	N	129	-0-	-621	-0-	13	1	114	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	493	-0-	-197	-0-	493	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
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-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
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	195	2	4	9	Y	4	3	1			1
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	75	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
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	207	2	37	9	Y	34	34	1			5
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	121	2	52	9	Y	47	48	1			4
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	109	2	8	9	Y	7	10	1			1
02	224	N	22	-0-	-202	-0-	21	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	97	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

11	210	N	120	-0-	-90	-0-	113	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	350	2	22	9	Y	20	19	1			2
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	300	2	22	9	Y	20	19	1			2
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	869	2	59	9	Y	54	49	1			7

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1097	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1139	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	994	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1108	2	4	9	Y	4	4	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	702	-0-	-586	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	395	-0-	-1279	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	442	-0-	-878	-0-	433	2	9	9	Y	8	6	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	Y	1	5	1			2
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-	1	1			1
02	1764	N	1754	-0-	-10	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	Y	1	1	1			1
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1970	2	32	9	Y	29	34	1			5
12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1908	2	32	9	Y	29	17	1			17
01	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2172	2	32	9	Y	29	32	1			14
02	1848	X	1549	-0-	-299	-0-	1521	2	28	9	Y	25	28	1			11
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1950	2	34	9	Y	31	27	1			15
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2062	2	37	9	Y	34	34	1			15

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	Y	-0-					-0-
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	2	2 9	Y	2				3
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3 9	Y	3				6
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4 9	Y	4	8	1		2
02	1344	N	1037	-0-	-307	-0-	1029	2	8 9	Y	7				9
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7 9	Y	6	8	1		7
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1276	2	4 9	Y	4				11

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	Y	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	Y	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	Y	-0-					-0-
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1649	2	18 9	Y	16	5	1		12
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2363	2	28 9	Y	25	16	1		21
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2260	2	29 9	Y	26	32	1		15
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2246	2	25 9	Y	23	33	1		5
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2411	2	26 9	Y	24	16	1		13
*04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2344	2	24 9	Y	22	16	1		19

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	753	2	7 9	Y	6	6	1		1
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6 9	Y	5	5	1		1
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	828	2	7 9	Y	6	6	1		1
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3 9	Y	3	4	1		-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6 9	Y	5	4	1		1
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4 9	Y	4	4	1		1

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2478	-0-	-157	-0-	2478	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1309	-0-	-1326	-0-	1309	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3366	-0-	-78	-0-	3366	2	Y	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	Y	-0-					-0-
*04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2 9	Y	2				6
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1499	2	9 9	Y	8				14
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1570	2	14 9	Y	13	22	1		5
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	1393	2	29 9	Y	26				31
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1576	2	13 9	Y	12	25	1		18
04	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1426	2	10 9	Y	9				27

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
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1775	2	21	9	Y	19	18	1			5
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1870	2	23	9	Y	21	17	1			9
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1993	2	15	9	Y	14	18	1			5
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1767	2	18	9	Y	16	17	1			4
03	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1705	2	30	9	Y	27	18	1			13
04	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1634	2	25	9	Y	23	27	1			9

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2685	-0-	-675	-0-	2664	2	21	9	Y	19	17	1			4
12	3472	X	2879	-0-	-593	-0-	2869	2	10	9	Y	9	10	1			3
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3538	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3372	2	20	9	Y	18	19	1			2
03	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	2763	2	15	9	Y	14	15	1			1
04	3090	X	2378	-0-	-712	-0-	2370	2	8	9	Y	7	7	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
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	2769	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
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1786	2	61	9	Y	55	63	1			9
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1645	2	55	9	Y	50	30	1			29
01	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	1352	2	56	9	Y	51	55	1			25
02	1652	N	905	-0-	-747	-0-	852	2	53	9	Y	48	54	1			19
03	1705	N	652	-0-	-1053	-0-	621	2	31	9	Y	28	35	1			12
04	1350	N	712	-0-	-638	-0-	684	2	28	9	Y	25	25	1			12

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
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	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
11	2910	X	2739	-0-	-171	-0-	2732	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	2844	2	11	9	Y	10	13	1			1
01	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	2185	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2940	X	2262	-0-	-678	-0-	2251	2	11	9	Y	10	7	1			3
03	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2913	2	10	9	Y	9	6	1			6
*04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2837	2	8	9	Y	7	6	1			7

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
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			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
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	596	-0-	-1504	-0-	589	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1225	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	992	N	986	-0-	-6	-0-	975	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	2	8	9	Y	7	5	1			3
03	3100	N	3192	-0-	92	92	3183	2	9	9	Y	8	8	1			3
*04	3000	N	2987	-0-	-13	79	2979	2	8	9	Y	7	7	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
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1909	2	18	9	Y	16	14	1			7
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1399	2	30	9	Y	27	26	1			8
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1894	2	12	9	Y	11	17	1			2
02	1540	N	1043	-0-	-497	-0-	1036	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1916	2	8	9	Y	7	5	1			3
*04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	Y	9	10	1			2

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
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1543	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1425	2	10	9	Y	9	11	1			4
01	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	1182	2	7	9	Y	6	5	1			5
02	1316	N	1104	-0-	-212	-0-	1095	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1315	2	8	9	Y	7	5	1			5
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1269	2	10	9	Y	9	11	1			3

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	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
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1767	2	12	9	Y	11	13	1			2
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1704	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1674	2	10	9	Y	9	5	1			4
02	1652	N	1386	-0-	-266	-0-	1377	2	9	9	Y	8	10	1			2
03	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1686	2	9	9	Y	8	5	1			5
04	1620	N	1371	-0-	-249	-0-	1363	2	8	9	Y	7	10	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	X	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	Y	11	7	1			12
12	651	X	508	-0-	-143	-0-	501	2	7	9	Y	6	16	1			2
01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1152	2	23	9	Y	21	9	1			14
02	838	X	838	-0-	-0-	-0-	818	2	20	9	Y	18	21	1			11
03	837	X	759	-0-	-78	-0-	749	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	1140	X	721	-0-	-419	-0-	709	2	12	9	Y	11	7	1			11

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	545	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3743	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3810	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	3064	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3809	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3722	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	3570	X	3406	-0-	-164	-0-	3404	2	2	9	Y	2	2	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	Y	7	8	1			5
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1748	2	10	9	Y	9	10	1			4
01	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1848	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1638	2	9	9	Y	8	9	1			3
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	1585	2	8	9	Y	7	9	1			2

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
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1738	2	21	9	Y	19	24	1			3
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	18	9	Y	16	19	1			-0-
01	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1469	2	19	9	Y	17	10	1			7
02	1652	N	1396	-0-	-256	-0-	1378	2	18	9	Y	16	19	1			4
03	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1547	2	18	9	Y	16	10	1			10
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13	19	1			4

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	961	2	23	9	Y	21	19	1			15
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1802	2	26	9	Y	24	18	1			21
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1549	2	37	9	Y	34	39	1			16
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1174	2	37	9	Y	34	38	1			12
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1604	2	39	9	Y	35	36	1			11
04	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1343	2	35	9	Y	32	19	1			24

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1034	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1047	2	26	9	Y	24	24	1			3
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1035	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	947	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1060	2	24	9	Y	22	22	1			3
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1038	2	21	9	Y	19	19	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	2	4	9	Y	4	2	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1639	2	19	9	Y	17	16	1			2
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1488	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1198	2	21	9	Y	19	19	1			2
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1232	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	2	13	9	Y	12	11	1			2
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	995	2	14	9	Y	13	12	1			3

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	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
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3142	2	15	9	Y	14	9	1			5
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3331	2	51	9	Y	46	46	1			5
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2624	2	34	9	Y	31	33	1			3
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2901	2	33	9	Y	30	28	1			5
*04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2777	2	35	9	Y	32	30	1			7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-					118
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-					118
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-					118
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-					118
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-					118
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-					118

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	Y	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	Y	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2155	-0-	-29	-0-	2155	2	Y	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	2216	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2139	2 7 9	Y	6	5	1			5
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2233	2 7 9	Y	6	5	1			6
01	3100	N	3193	-0-	93	93	3182	2 11 9	Y	10	11	1			5
02	1678	N	1585	-0-	-93	-0-	1576	2 9 9	Y	8	10	1			3
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2669	2 10 9	Y	9	9	1			3
*04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2895	2 9 9	Y	8	5	1			6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2591	2 2 9	Y	2	2	1			-0-
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2795	2 2 9	Y	2	1	1			1
01	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2589	2 1 9	Y	1	1	1			1
02	2184	N	2135	-0-	-49	-0-	2134	2 1 9	Y	1	1	1			1
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2840	2 1 9	Y	1	1	1			1
04	2340	N	2137	-0-	-203	-0-	2128	2 9 9	Y	8	1	1			8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	Y	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	Y	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	Y	-0-					-0-
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	Y	-0-					-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
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1693	2	12	9	Y	11	10	1			3
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	2	13	9	Y	12	10	1			5
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	Y	8	10	1			3
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9	10	1			2
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1722	2	18	9	Y	16	10	1			8
04	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1565	2	14	9	Y	13	16	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2166	-0-	-252	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-

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
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1733	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1822	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7	6	1			1
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	Y	4	4	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
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1337	2	30	9	Y	27	29	1			3
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1202	2	25	9	Y	23	23	1			3
01	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1315	2	30	9	Y	27	27	1			3
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	Y	18	19	1			2
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1721	2	19	9	Y	17	16	1			3
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1675	2	21	9	Y	19	18	1			4

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
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					5
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	Y	2					7
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1837	2	4	9	Y	4	9	1			2
02	1428	N	1288	-0-	-140	-0-	1279	2	9	9	Y	8					10
03	1581	N	123	-0-	-1458	-0-	119	2	4	9	Y	4	8	1			6
04	1530	N	59	-0-	-1471	-0-	57	2	2	9	Y	2					8

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
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1632	2	75	9	Y	68	62	1			7
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1427	2	68	9	Y	62	61	1			8
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1377	2	79	9	Y	72	72	1			8
02	1596	N	1308	-0-	-288	-0-	1255	2	53	9	Y	48	51	1			5
03	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1387	2	50	9	Y	45	43	1			7
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1373	2	55	9	Y	50	46	1			11

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1937	2	33	9	Y	30	33	1			3
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1786	2	154	9	Y	140	124	1			19
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1789	2	190	9	Y	173	173	1			19
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1572	2	125	9	Y	114	122	1			11
03	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1631	2	122	9	Y	111	104	1			18
04	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1511	2	132	9	Y	120	112	1			26

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3287	2	2 9	Y	2	7 1			5
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3260	2	7 9	Y	6	5 1			6
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3502	2	2 9	Y	2	5 1			3
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3246	2	7 9	Y	6	5 1			4
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3373	2	6 9	Y	5	5 1			4
*04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3203	2	6 9	Y	5	5 1			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3734	2	14 9	Y	13	16 1			2
12	4092	X	3351	-0-	-741	-0-	3338	2	13 9	Y	12	14 1			-0-
01	4092	X	3038	-0-	-1054	-0-	3026	2	12 9	Y	11	7 1			4
02	4032	X	2818	-0-	-1214	-0-	2804	2	14 9	Y	13	14 1			3
03	3875	X	2671	-0-	-1204	-0-	2660	2	11 9	Y	10	7 1			6
04	3750	X	2898	-0-	-852	-0-	2888	2	10 9	Y	9	12 1			3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	Y	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	Y	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	Y	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	2101	2	Y	-0-					-0-
*04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1302	2	13 9	Y	12	10 1			9
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1451	2	13 9	Y	12	10 1			11
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1390	2	19 9	Y	17	20 1			8
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1186	2	20 9	Y	18	19 1			7
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1291	2	21 9	Y	19	20 1			6
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18 9	Y	16	10 1			12

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6 9	Y	5	5 1			1
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2 9	Y	2	1 1			2
01	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2057	2	2 9	Y	2	3 1			1
02	2100	N	1770	-0-	-330	-0-	1766	2	4 9	Y	4	4 1			1
03	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1664	2	4 9	Y	4	4 1			1
*04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2426	2	4 9	Y	4	3 1			2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	Y	-0-					-0-
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	Y	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2	Y	-0-					-0-
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2	Y	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3294	2	2 9	Y	2	1 1			1
*04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3233	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
BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	132	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	12	1	103	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	132	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	Y	21	17	1			4
							23	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	868	N	688	-0-	-180	-0-	686	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	631	2	4	9	Y	4	2	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	557	-0-	-466	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	552	-0-	-657	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	488	-0-	-352	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

11	780	N	769	-0-	-11	-0-	734	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	729	2	47	9	Y	43	42	1			6
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	731	2	43	9	Y	39	42	1			3
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	606	2	42	9	Y	38	36	1			5
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	653	2	43	9	Y	39	39	1			5
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1222	2	41	9	Y	37	36	1			6

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	137	1	2010	2	Y	72	64	1			16
							79	9									
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	133	1	1895	2	Y	39	44	1			11
							43	9									
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	124	1	1820	2	Y	84	83	1			12
							92	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	118	1	1737	2	Y	81	86	1			7
							89	9									
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	124	1	2026	2	Y	82	82	1			7
							90	9									
*04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	103	1	1820	2	Y	55	44	1			18
							61	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	55	1	781	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
01	1023	N	846	-0-	-177	-0-	53	1	770	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	43	1	636	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
03	837	N	662	-0-	-175	-0-	37	1	604	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	35	1	613	2	Y	12	9	1			5
							13	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1468	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	2	11	9	Y	10	9	1			3
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	Y	8	9	1			2
02	1372	N	424	-0-	-948	-0-	417	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	976	2	12	9	Y	11	10	1			3
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	848	2	4	9	Y	4	6	1			1

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1468	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1193	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	1288	N	1219	-0-	-69	-0-	1215	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1196	2	4	9	Y	4	5	1			1
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1343	2	6	9	Y	5	4	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	147	1	2725	2	Y	37	31	1			14
							41	9									
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	151	1	2771	2	Y	43	30	1			27
							47	9									
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	155	1	2831	2	Y	42	28	1			41
							46	9									
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	140	1	2520	2	Y	40	61	1			20
							44	9									
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	160	1	2882	2	Y	41	31	1			30
							45	9									
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	162	1	2897	2	Y	40	63	1			7
							44	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	331	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	315	2	11	9	Y	10	9	1			3
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	337	2	14	9	Y	13	13	1			3
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	Y	10	9	1			4
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	Y	17	17	1			4
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	233	2	8	9	Y	7	10	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	372	X	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	336	X	291	-0-	-45	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	378	2	18	9	Y	16	12	1			5
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2233	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2254	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2402	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2826	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2384	2	1	9	Y	1					1
12	3100	N	3116	-0-	16	16	3113	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1487	N	1471	-0-	-16	-0-	1468	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2240	N	242	-0-	-1998	-0-	242	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2728	X	143	-0-	-2585	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2640	X	21	-0-	-2619	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1118	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1109	2	21	9	Y	19	19	1			2
01	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1078	2	18	9	Y	16	17	1			1
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1127	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1264	2	20	9	Y	18	18	1			2
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	16	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1471	-0-	-749	-0-	1448	2	23	9	Y	21	22	1			3
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2112	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2330	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1918	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2208	2	31	9	Y	28	27	1			4
04	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	2078	2	28	9	Y	25	25	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	120	-0-	-748	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	74	-0-	-1516	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1062	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1126	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	909	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1088	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	968	2	10	9	Y	9	9	1			1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	1426	N	755	-0-	-671	-0-	746	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	1204	N	9	-0-	-1195	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	2	-0-	-1455	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	4	-0-	-716	-0-	4	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 #: 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
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	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
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1497	2	15	9	Y	14	9	1			5
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1576	2	42	9	Y	38	40	1			3
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1775	2	42	9	Y	38	38	1			3
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1710	2	28	9	Y	25	20	1			8

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
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	268	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	310	2	20	9	Y	18	14	1			6
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	249	2	13	9	Y	12	15	1			3
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	171	2	15	9	Y	14	12	1			5
03	341	N	177	-0-	-164	-0-	163	2	14	9	Y	13	16	1			2
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	153	2	10	9	Y	9	9	1			2

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2797	2	22	9	Y	20	22	1			2
12	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	2818	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	2774	2	23	9	Y	21	21	1			2
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2542	2	15	9	Y	14	15	1			1
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2900	2	15	9	Y	14	13	1			2
*04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2830	2	17	9	Y	15	14	1			3

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
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3509	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3305	2	4	9	Y	4	5	1			1
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5548	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	5152	X	3335	-0-	-1817	-0-	3332	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	4061	X	3521	-0-	-540	-0-	3515	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	5370	X	2703	-0-	-2667	-0-	2701	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	677	2	17	9	Y	15	4	1			11
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	598	2	22	9	Y	20	29	1			2
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	620	2	52	9	Y	47	44	1			5
02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	693	2	32	9	Y	29	30	1			4
03	880	X	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	Y	22	25	1			1
04	690	X	551	-0-	-139	-0-	537	2	14	9	Y	13	11	1			3

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
11	4350	X	3698	-0-	-652	-0-	3689	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3604	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3934	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	3444	X	2726	-0-	-718	-0-	2715	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3541	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	3810	X	3052	-0-	-758	-0-	3035	2	17	9	Y	15	14	1			3

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1147	X	960	-0-	-187	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	1147	X	962	-0-	-185	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	975	-0-	-33	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	1116	X	815	-0-	-301	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	1080	X	996	-0-	-84	-0-	995	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	2210	2	51	9	Y	46	47	1			7
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2384	2	68	9	Y	62	61	1			8
01	2387	N	1658	-0-	-729	-0-	1595	2	63	9	Y	57	61	1			4
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2316	2	61	9	Y	55	52	1			7
03	2387	N	1417	-0-	-970	-0-	1353	2	64	9	Y	58	57	1			8
04	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	1305	2	58	9	Y	53	52	1			9

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1900	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2140	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2109	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2052	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1907	2	14	9	Y	13	11	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	369	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	386	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	385	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	347	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	379	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	369	2	10	9	Y	9	9	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1363	-0-	-377	-0-	1354	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	1767	N	1214	-0-	-553	-0-	1203	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1576	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1661	2	13	9	Y	12	11	1			2
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	Y	10	10	1			2

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
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1206	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1428	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1404	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1686	2	14	9	Y	13	13	1			2
*04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1812	2	14	9	Y	13	13	1			2

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
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-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
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	713	N	558	-0-	-155	-0-	556	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2060	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2533	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2346	2	3	9	Y	3	3	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
11	1650	X	1350	-0-	-300	-0-	1348	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1705	X	800	-0-	-905	-0-	794	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1705	X	1634	-0-	-71	-0-	1631	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1507	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	Y	3	3	1			1
*04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1823	2	6	9	Y	5	5	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1273	2	14	9	Y	13	10	1			4
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	Y	10	11	1			3
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1443	2	8	9	Y	7	9	1			1
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1250	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	Y	8	8	1			1
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1369	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
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
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	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
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	555	2	31	9	Y	28	25	1			6
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	481	2	14	9	Y	13	15	1			4
01	775	N	594	-0-	-181	-0-	565	2	29	9	Y	26	26	1			4
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	566	2	28	9	Y	25	27	1			2
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	405	2	29	9	Y	26	26	1			2
04	570	N	358	-0-	-212	-0-	344	2	14	9	Y	13	13	1			2

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	1774	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1548	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1785	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1652	N	1597	-0-	-55	-0-	1585	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1772	2	14	9	Y	13	12	1			2
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1743	2	24	9	Y	22	20	1			4

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2388	2	86	9	Y	78	70	1			17
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2483	2	39	9	Y	35	42	1			10
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2186	2	81	9	Y	74	74	1			10
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1827	2	80	9	Y	73	77	1			6
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1966	2	81	9	Y	74	74	1			6
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1773	2	54	9	Y	49	39	1			16

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
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12	11	1			3
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	2	7	9	Y	6	7	1			2
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1826	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1687	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1873	2	13	9	Y	12	12	1			1
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	Y	8	6	1			3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	40	1	1998	2	N	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	862	-0-	-409	-0-	40	1	822	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	806	-0-	-364	-0-	39	1	767	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
*04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

11	2550	N	2222	-0-	-328	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2444	-0-	-191	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
*04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	Y	4	6	1			5
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	2	10	9	Y	9	8	1			6
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1406	2	8	9	Y	7	8	1			5
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1614	2	10	9	Y	9	8	1			6
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	Y	9	8	1			7
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1950	2	10	9	Y	9	9	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	465	N	199	-0-	-266	-0-	198	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	448	N	176	-0-	-272	-0-	175	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1046	2	3	9	Y	3	1	1			2
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1903	2	25	9	Y	23	34	1			8
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1986	2	29	9	Y	26	29	1			5
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1999	2	37	9	Y	34	27	1			12
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1789	2	39	9	Y	35	27	1			20
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1994	2	53	9	Y	48	53	1			15
04	1770	N	1101	-0-	-669	-0-	1078	2	23	9	Y	21	27	1			9

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2008	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2161	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2126	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2062	2	13	9	Y	12	11	1			2
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2050	2	11	9	Y	10	10	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2092	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2144	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2131	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	1988	N	1953	-0-	-35	-0-	1927	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2118	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	1963	2	23	9	Y	21	21	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1984	2	109	9	Y	99	104	1			17
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1885	2	101	9	Y	92	55	1			54
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2276	2	100	9	Y	91	100	1			45
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2049	2	102	9	Y	93	97	1			41
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2367	2	123	9	Y	112	105	1			48
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2096	2	114	9	Y	104	106	1			46

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3404	2	20	9	Y	18	9	1			13
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3420	2	41	9	Y	37	37	1			13
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3328	2	28	9	Y	25	19	1			19
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2971	2	35	9	Y	32	39	1			12
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3319	2	30	9	Y	27	20	1			19
*04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3160	2	35	9	Y	32	40	1			11

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
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	2	8	9	Y	7					7
12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2818	2	90	9	Y	82	65	1			24
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2767	2	34	9	Y	31	50	1			5
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1820	2	21	9	Y	19	20	1			4
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1981	2	22	9	Y	20	16	1			8
*04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1897	2	28	9	Y	25	28	1			5

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
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	859	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2460	2	3	9	Y	3	2	1			2
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	Y	3	4	1			1

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2654	2	43	9	Y	39	44	1			6
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2735	2	41	9	Y	37	22	1			21
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2723	2	41	9	Y	37	40	1			18
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2455	2	41	9	Y	37	39	1			16
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2852	2	50	9	Y	45	42	1			19
*04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2793	2	46	9	Y	42	43	1			18

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	Y	3	6	1			2
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	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
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	Y	10	9	1			3
01	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	47	1	1388	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	1708	N	827	-0-	-881	-0-	819	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	108	1	1419	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	88	1	1292	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2592	2	9	9	Y	8	6	1			5
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2934	2	8	9	Y	7	6	1			6
01	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	2451	2	10	9	Y	9	11	1			4
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2407	2	12	9	Y	11	11	1			4
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2248	2	10	9	Y	9	11	1			2
*04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2358	2	11	9	Y	10	5	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2604	-0-	-306	-0-	2591	2	13	9	Y	12	11	1			3
12	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	2526	2	15	9	Y	14	11	1			6
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2854	2	9	9	Y	8	11	1			3
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2599	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2494	2	19	9	Y	17	11	1			8
04	2580	N	2281	-0-	-299	-0-	2264	2	17	9	Y	15	17	1			6

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
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	80	1	2375	2	Y	1					1
							1	9									
02	2492	X	1773	-0-	-719	-0-	1769	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2759	X	2318	-0-	-441	-0-	164	1	2150	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2670	X	2433	-0-	-237	-0-	156	1	2270	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2573	-0-	-547	-0-	2538	2	35	9	Y	32	41	1			5
12	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	2722	2	31	9	Y	28	32	1			1
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2732	2	32	9	Y	29	17	1			13
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2447	2	30	9	Y	27	33	1			7
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2695	2	31	9	Y	28	17	1			18
*04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2738	2	24	9	Y	22	33	1			7

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
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1678	2	26	9	Y	24	31	1			16
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1641	2	54	9	Y	49	62	1			3
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1460	2	40	9	Y	36	33	1			6
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1423	2	45	9	Y	41	31	1			16
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1547	2	44	9	Y	40	33	1			23
04	1440	N	522	-0-	-918	-0-	483	2	39	9	Y	35	31	1			27

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
11	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2803	2	21	9	Y	19					27
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3117	2	43	9	Y	39	32	1			34
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3242	2	26	9	Y	24	33	1			25
02	3108	X	3079	-0-	-29	-0-	3057	2	22	9	Y	20	32	1			13
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3451	2	17	9	Y	15					28
*04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3266	2	23	9	Y	21	33	1			16

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
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	196	2	3	9	Y	3	1	1			2

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1954	2	22	9	Y	20	22	1			2
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1978	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1699	2	23	9	Y	21	21	1			2
02	1848	N	1786	-0-	-62	-0-	1771	2	15	9	Y	14	15	1			1
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2126	2	15	9	Y	14	13	1			2
*04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2034	2	17	9	Y	15	14	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2537	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2549	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2380	X	2175	-0-	-205	-0-	2175	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	2281	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2550	X	2293	-0-	-257	-0-	2291	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
11	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3319	2	9	9	N	8	8	1			2
12	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3517	2	10	9	N	9	7	1			4
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3762	2	7	9	N	6	8	1			2
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3382	2	8	9	N	7	7	1			2
03	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3255	2	13	9	N	12	8	1			6
04	3660	X	3164	-0-	-496	-0-	3153	2	11	9	N	10	12	1			4

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3252	-0-	252	252	3246	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	2900	N	2648	-0-	-252	-0-	2639	2	9	9	Y	8	9	1			3
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2323	2	10	9	Y	9	5	1			7
02	2408	X	2144	-0-	-264	-0-	2135	2	9	9	Y	8	10	1			5
03	2666	X	2106	-0-	-560	-0-	2099	2	7	9	Y	6	9	1			2
04	2580	X	2031	-0-	-549	-0-	2031	2			Y	-0-	1	1			1

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	Y	14	15	1			2
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1832	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1828	2	23	9	Y	21	20	1			3
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1787	2	20	9	Y	18	18	1			3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	46	-0-	-74	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	124	X	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	248	X	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	721	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

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
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1801	2	67	9	Y	61	62	1			9
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1770	2	90	9	Y	82	80	1			11
01	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	1334	2	78	9	Y	71	76	1			6
02	1708	N	1207	-0-	-501	-0-	1131	2	76	9	Y	69	67	1			8
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1812	2	70	9	Y	64	65	1			7
04	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1147	2	19	9	Y	17	21	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2173	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2157	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1940	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	1762	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	1428	2	8	9	Y	7	7	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1984	2	8	9	Y	7	5	1			3
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2030	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1868	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1815	2	9	9	Y	8	5	1			4
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	Y	7	8	1			3

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
11	3000	N	2455	-0-	-545	5462	2438	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	3100	N	2433	-0-	-667	4795	2412	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	3100	N	2581	-0-	-519	4276	2562	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	2800	N	2296	-0-	-504	3772	2276	2	20	9	Y	18	17	1			2
03	3100	N	2602	-0-	-498	3274	2581	2	21	9	Y	19	18	1			3
*04	3000	N	2482	-0-	-518	2756	2463	2	19	9	Y	17	17	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

11	2430	N	2073	-0-	-357	-0-	2051	2	22	9	Y	20	21	1			3
12	2418	N	2233	-0-	-185	-0-	2200	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2249	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2030	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	2232	N	1507	-0-	-725	-0-	1477	2	30	9	Y	27	26	1			4
04	2220	N	1466	-0-	-754	-0-	1441	2	25	9	Y	23	23	1			4

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2563	-0-	-265	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
*04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	821	-0-	-264	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	783	-0-	-237	-0-	783	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
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	754	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	837	N	503	-0-	-334	-0-	500	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1046	2	21	9	Y	19	17	1			2
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	960	2	41	9	Y	37	34	1			5
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1043	2	42	9	Y	38	38	1			5
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	996	2	39	9	Y	35	34	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15	16	1			2
12	1147	N	931	-0-	-216	-0-	911	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	Y	18	19	1			1
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1281	2	21	9	Y	19	18	1			2
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1319	2	21	9	Y	19	19	1			2
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2059	2	20	9	Y	18	17	1			3

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1142	2	12	9	Y	11	14	1			5
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1768	2	15	9	Y	14	9	1			10
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	Y	15	21	1			4
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1449	2	14	9	Y	13	10	1			7
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1626	2	17	9	Y	15	11	1			11
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	2	14	9	Y	13	22	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

11	5940	X	4808	-0-	-1132	-0-	4720	2	88	9	Y	80	67	1			24
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5477	2	68	9	Y	62	71	1			15
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5904	2	54	9	Y	49	58	1			6
02	4592	X	4356	-0-	-236	-0-	4312	2	44	9	Y	40	40	1			6
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5424	2	59	9	Y	54	51	1			9
*04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5505	2	39	9	Y	35	38	1			6

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	64	1	1898	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
02	2212	N	1751	-0-	-461	-0-	1736	2	15	9	Y	14	16	1			3
03	2449	N	2081	-0-	-368	-0-	146	1	1918	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	135	1	1970	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

11	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	3657	2	33	9	Y	30	23	1			20
12	3813	X	3759	-0-	-54	-0-	3708	2	51	9	Y	46	50	1			16
01	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	3736	2	36	9	Y	33	25	1			24
02	3444	X	3373	-0-	-71	-0-	3327	2	46	9	Y	42	50	1			16
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3803	2	36	9	Y	33	25	1			24
*04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4302	2	44	9	Y	40	51	1			13

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
11	3000	N	2978	-0-	-22	1415	2975	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	3100	N	2901	-0-	-199	1216	2894	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
01	3999	X	2783	-0-	-1216	-0-	2776	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2470	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2695	2	7	9	Y	6	5	1			3
*04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2771	2	7	9	Y	6	4	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	3090	X	2557	-0-	-533	-0-	2542	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	2939	2	21	9	Y	19	14	1			8
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3352	2	13	9	Y	12	15	1			5
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	Y	13	15	1			3
03	2821	X	2781	-0-	-40	-0-	2755	2	26	9	Y	24	16	1			11
04	2730	X	2662	-0-	-68	-0-	2640	2	22	9	Y	20	23	1			8

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
*04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1489	2	10	9	Y	9	6	1			6
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	Y	7	6	1			7
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	2	14	9	Y	13	12	1			8
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	Y	15	17	1			6
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	2	22	9	Y	20	19	1			7
04	1500	N	1285	-0-	-215	-0-	1264	2	21	9	Y	19	13	1			13

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3110	2	61	9	Y	55	56	1			8
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3269	2	83	9	Y	75	73	1			10
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3246	2	75	9	Y	68	73	1			5
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2914	2	73	9	Y	66	62	1			9
03	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	3002	2	61	9	Y	55	58	1			6
*04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3196	2	26	9	Y	24	26	1			4

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2172	-0-	-528	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
*04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1339	-0-	-1511	-0-	1305	2	34	9	Y	31	45	1			9
12	1798	X	1373	-0-	-425	-0-	1296	2	77	9	Y	70	52	1			27
01	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	2333	2	56	9	Y	51	70	1			8
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2107	2	37	9	Y	34	35	1			7
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1383	2	19	9	Y	17	14	1			10
04	2190	N	1087	-0-	-1103	-0-	1066	2	21	9	Y	19	23	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2699	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2784	2	8	9	Y	7	5	1			3
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3057	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2670	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2618	2	9	9	Y	8	5	1			4
*04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2517	2	8	9	Y	7	8	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1801	2	55	9	Y	50	27	1			27
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1835	2	80	9	Y	73	78	1			22
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1828	2	63	9	Y	57	40	1			39
02	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1621	2	74	9	Y	67	80	1			26
03	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1661	2	59	9	Y	54	41	1			39
04	1830	N	1461	-0-	-369	-0-	1407	2	54	9	Y	49	75	1			13

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2199	-0-	-801	561	2190	2	9	9	Y	8	7	1			6
12	2970	N	2409	-0-	-561	-0-	2399	2	10	9	Y	9	7	1			8
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2338	2	13	9	Y	12	14	1			6
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2073	2	14	9	Y	13	14	1			5
03	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2260	2	14	9	Y	13	14	1			4
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	2126	2	13	9	Y	12	7	1			9

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
11	630	N	367	-0-	-263	-0-	348	2	19	9	Y	17	16	1			3
12	527	N	243	-0-	-284	-0-	221	2	22	9	Y	20	21	1			2
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	224	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	321	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	240	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	268	2	6	9	Y	5	5	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1784	2	90	9	Y	82	91	1			8
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1830	2	81	9	Y	74	73	1			9
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1856	2	97	9	Y	88	87	1			10
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1669	2	63	9	Y	57	61	1			6
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1875	2	61	9	Y	55	52	1			9
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1795	2	66	9	Y	60	56	1			13

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2599	2	23	9	Y	21	18	1			6
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2715	2	19	9	Y	17	19	1			4
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2275	2	15	9	Y	14	16	1			2
02	2296	N	2047	-0-	-249	-0-	2035	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2596	2	14	9	Y	13	13	1			2
*04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2336	2	11	9	Y	10	10	1			2

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1755	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1836	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1811	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1758	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1715	2	13	9	Y	12	12	1			2

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1504	-0-	-36	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1026	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1054	X	1020	-0-	-34	-0-	1018	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1116	X	1062	-0-	-54	-0-	1059	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1008	X	834	-0-	-174	-0-	831	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	1116	X	1018	-0-	-98	-0-	1015	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	1020	X	1004	-0-	-16	-0-	1003	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	453	2	10	9	Y	9	4	1			5
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	Y	12	13	1			4
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	Y	9	7	1			6
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	416	2	12	9	Y	11	13	1			4
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	471	2	11	9	Y	10	7	1			7
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	451	2	12	9	Y	11	14	1			4

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
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	3100	N	3890	-0-	790	790	3861	2	29	9	Y	26	13	1			13
02	4009	X	3219	-0-	-790	-0-	3172	2	47	9	Y	43	36	1			20
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2931	2	52	9	Y	47	49	1			18
04	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	2851	2	43	9	Y	39	42	1			15

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
11	2670	X	2318	-0-	-352	-0-	2275	2	43	9	Y	39	41	1			6
12	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	2339	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	2383	2	63	9	Y	57	62	1			4
02	2492	X	1492	-0-	-1000	-0-	1442	2	50	9	Y	45	42	1			7
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2748	2	96	9	Y	87	82	1			12
*04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2702	2	90	9	Y	82	81	1			13

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
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2826	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2869	2	25	9	Y	23	23	1			3
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2829	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	2716	X	2631	-0-	-85	-0-	2608	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	2844	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	2628	2	30	9	Y	27	25	1			5

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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	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
11	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2568	2	31	9	Y	28	29	1			4
12	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3002	2	42	9	Y	38	37	1			5
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2816	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	2436	N	2400	-0-	-36	-0-	2364	2	36	9	Y	33	32	1			4
03	3038	N	2647	-0-	-391	-0-	2607	2	40	9	Y	36	35	1			5
04	2760	N	2712	-0-	-48	-0-	2661	2	51	9	Y	46	43	1			8

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	300	1	2006	2	Y	71	72	1			11
							78	9									
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	310	1	2007	2	Y	94	92	1			13
							103	9									
01	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	310	1	1907	2	Y	86	92	1			7
							95	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	280	1	1750	2	Y	83	79	1			11
							91	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	310	1	1825	2	Y	88	87	1			12
							97	9									
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	300	1	1749	2	Y	80	79	1			13
							88	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
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	2	6	9	N	5	5	1			1
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2296	2	8	9	N	7	5	1			3
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2362	2	4	9	N	4	5	1			2
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2147	2	4	9	N	4	5	1			1
03	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	1852	2	8	9	N	7	5	1			3
*04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2559	2	8	9	N	7	7	1			3

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
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4934	2	48	9	Y	44	38	1			6
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4968	2	61	9	Y	55	54	1			7
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4969	2	56	9	Y	51	54	1			4
02	4592	X	4506	-0-	-86	-0-	4453	2	53	9	Y	48	46	1			6
03	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	4863	2	57	9	Y	52	51	1			7
04	4920	X	4540	-0-	-380	-0-	4473	2	67	9	Y	61	57	1			11

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
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1670	2	47	9	Y	43	44	1			6
12	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1647	2	64	9	Y	58	56	1			8
01	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1582	2	58	9	Y	53	57	1			4
02	1568	N	1507	-0-	-61	-0-	1450	2	57	9	Y	52	49	1			7
03	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1594	2	58	9	Y	53	53	1			7
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	1468	2	55	9	Y	50	49	1			8

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
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3038	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3141	2	7	9	Y	6	7	1			3
01	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2940	2	8	9	Y	7	4	1			6
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3090	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3191	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	2864	2	7	9	Y	6	4	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5262	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5487	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5427	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4914	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5426	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5174	2	4	9	Y	4	4	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
11	5190	X	4633	-0-	-557	-0-	4610	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	5363	X	4717	-0-	-646	-0-	4686	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	5363	X	5043	-0-	-320	-0-	5015	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4674	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5339	2	33	9	Y	30	29	1			4
*04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4878	2	33	9	Y	30	29	1			5

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2502	-0-	-408	-0-	2469	2	33	9	Y	30	25	1			22
12	3007	X	1747	-0-	-1260	-0-	1716	2	31	9	Y	28	25	1			25
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3169	2	47	9	Y	43	48	1			20
02	2800	N	3752	-0-	952	952	3705	2	47	9	Y	43	47	1			16
03	3100	N	4522	-0-	1422	2374	4470	2	52	9	Y	47	48	1			15
*04	6345	X	3971	-0-	-2374	-0-	3928	2	43	9	Y	39	24	1			30

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
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2347	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2215	2	7	9	Y	6	5	1			3
04	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1935	2	7	9	Y	6	4	1			5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

11	3330	X	3292	-0-	-38	-0-	3262	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3316	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3358	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3080	X	3046	-0-	-34	-0-	3012	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3224	2	40	9	Y	36	35	1			5
04	3300	X	2751	-0-	-549	-0-	2709	2	42	9	Y	38	37	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1952	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1971	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1991	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1855	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1846	2	9	9	Y	8	8	1			1
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	2	9	9	Y	8	8	1			1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4734	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4924	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4855	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	4480	X	4400	-0-	-80	-0-	4386	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	4929	X	4620	-0-	-309	-0-	4607	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	4770	X	4406	-0-	-364	-0-	4378	2	28	9	Y	25	22	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2909	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2832	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2784	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3001	2	8	9	Y	7	7	1			1
*04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2915	2	11	9	Y	10	9	1			2

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
11	2670	X	2585	-0-	-85	-0-	2548	2	37	9	Y	34	35	1			5
12	2759	X	2292	-0-	-467	-0-	2241	2	51	9	Y	46	45	1			6
01	2759	N	2233	-0-	-526	-0-	2189	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	2408	N	2160	-0-	-248	-0-	2116	2	44	9	Y	40	38	1			5
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2600	2	47	9	Y	43	42	1			6
04	2160	N	1992	-0-	-168	-0-	1980	2	12	9	Y	11	16	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3528	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	3638	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3809	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3466	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3899	2	10	9	Y	9	9	1			1
*04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4034	2	18	9	Y	16	14	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3074	2	11	9	Y	10	11	1			6
12	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	3051	2	21	9	Y	19	24	1			1
01	3100	X	2558	-0-	-542	-0-	2544	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	2996	X	2853	-0-	-143	-0-	2835	2	18	9	Y	16	11	1			6
03	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2953	2	18	9	Y	16	13	1			9
04	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	2907	2	20	9	Y	18	12	1			15

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3644	2	35	9	Y	32	29	1			15
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3858	2	40	9	Y	36	39	1			12
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3761	2	41	9	Y	37	38	1			11
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3338	2	33	9	Y	30	27	1			14
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3568	2	40	9	Y	36	37	1			13
*04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3503	2	31	9	Y	28	30	1			11

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
11	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	1441	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1609	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1746	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1621	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	1637	2	9	9	Y	8	8	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
11	3000	N	2605	-0-	-395	1651	2599	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3100	N	2306	-0-	-794	857	2299	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3100	N	2333	-0-	-767	90	2327	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	2380	N	2275	-0-	-105	-0-	2268	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	Y	5	5	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
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2098	2	97	9	Y	88	90	1			13
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2496	2	131	9	Y	119	116	1			16
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2501	2	119	9	Y	108	116	1			8
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2110	2	113	9	Y	103	97	1			14
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2537	2	122	9	Y	111	110	1			15
*04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2323	2	85	9	Y	77	80	1			12

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
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

11	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	4195	2	30	9	Y	27	28	1			4
12	4371	X	4350	-0-	-21	-0-	4308	2	42	9	Y	38	37	1			5
01	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4222	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	3948	X	3728	-0-	-220	-0-	3693	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	4287	2	40	9	Y	36	35	1			5
04	4230	X	4166	-0-	-64	-0-	4132	2	34	9	Y	31	31	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	1394	-0-	-931	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
*04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2312	2	63	9	N	57	50	1			16
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2465	2	56	9	N	51	61	1			6
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2365	2	48	9	N	44	35	1			15
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2103	2	42	9	N	38	37	1			16
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2403	2	45	9	N	41	46	1			11
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2357	2	22	9	N	20	27	1			4

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	542	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	566	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	580	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	522	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2326	2	44	9	Y	40	41	1			6
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2376	2	58	9	Y	53	52	1			7
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2194	2	54	9	Y	49	52	1			4
02	1960	N	1712	-0-	-248	-0-	1664	2	48	9	Y	44	42	1			6
03	2170	N	1459	-0-	-711	-0-	1405	2	54	9	Y	49	48	1			7
04	2100	N	1811	-0-	-289	-0-	1761	2	50	9	Y	45	45	1			7

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	EOM BALANCE
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2422	2	17	9	Y	15	15	1	2
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2451	2	22	9	Y	20	19	1	3
01	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2412	2	19	9	Y	17	19	1	1
02	2240	N	2201	-0-	-39	-0-	2182	2	19	9	Y	17	16	1	2
03	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	2426	2	24	9	Y	22	21	1	3
04	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	2316	2	23	9	Y	21	21	1	3

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

11	2460	N	2218	-0-	-242	-0-	2196	2	22	9	Y	20	20	1	3
12	2604	N	2228	-0-	-376	-0-	2199	2	29	9	Y	26	25	1	4
01	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2479	2	26	9	Y	24	26	1	2
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2242	2	26	9	Y	24	23	1	3
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2487	2	29	9	Y	26	25	1	4
04	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	2375	2	28	9	Y	25	25	1	4

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

11	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	2392	2	34	9	Y	31	31	1	5
12	2573	N	2208	-0-	-365	-0-	2165	2	43	9	Y	39	39	1	5
01	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2422	2	41	9	Y	37	39	1	3
02	2268	N	1385	-0-	-883	-0-	1350	2	35	9	Y	32	31	1	4
03	2201	N	2024	-0-	-177	-0-	1968	2	56	9	Y	51	48	1	7
04	2370	N	2173	-0-	-197	-0-	2120	2	53	9	Y	48	47	1	8

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4087	2	78	9	Y	71	64	1	15
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4095	2	97	9	Y	88	80	1	23
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	124	1	3670	2	Y	81	81	1	23
							89	9							
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3114	2	72	9	Y	65	76	1	12
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	292	1	3831	2	Y	72	66	1	18
							79	9							
*04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	287	1	4189	2	Y	84	90	1	12
							92	9							

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3900	2	97	9	Y	88	89	1	13
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3996	2	129	9	Y	117	114	1	16
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3983	2	118	9	Y	107	115	1	8
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3582	2	114	9	Y	104	98	1	14
03	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	3935	2	120	9	Y	109	108	1	15
04	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3720	2	109	9	Y	99	98	1	16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3444	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3176	2	26	9	Y	24	24	1			3
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3582	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3178	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3493	2	25	9	Y	23	23	1			3
*04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3292	2	23	9	Y	21	21	1			3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3596	-0-	596	596	3568	2	28	9	Y	25	25	1			6
12	3100	N	3615	-0-	515	1111	3581	2	34	9	Y	31	24	1			13
01	3100	N	3735	-0-	635	1746	3713	2	22	9	Y	20	25	1			8
02	4958	X	3212	-0-	-1746	-0-	3189	2	23	9	Y	21	24	1			5
03	3441	X	3052	-0-	-389	-0-	3009	2	43	9	Y	39	25	1			19
04	3330	X	2735	-0-	-595	-0-	2700	2	35	9	Y	32	38	1			13

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1737	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1714	2	13	9	Y	12	11	1			3
01	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1793	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	Y	12	11	1			4
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	2	18	9	Y	16	16	1			4
04	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1713	2	7	9	Y	6	9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3603	2	105	9	Y	95	84	1			41
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3548	2	194	9	Y	176	168	1			49
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3528	2	75	9	Y	68	106	1			11
02	3500	X	3311	-0-	-189	-0-	3261	2	50	9	Y	45	46	1			10
03	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3409	2	44	9	Y	40	36	1			14
04	3720	X	3228	-0-	-492	-0-	3203	2	25	9	Y	23	33	1			4

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					1
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					1
01	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1052	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1074	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1072	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	734	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	1054	N	252	-0-	-802	-0-	250	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	1020	N	233	-0-	-787	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2753	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2852	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2738	2	29	9	Y	26	28	1			2
02	2380	N	2364	-0-	-16	-0-	2339	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2784	2	30	9	Y	27	26	1			4
*04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2697	2	26	9	Y	24	24	1			4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2254	-0-	-116	-0-	2254	2	Y	-0-			-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	Y	-0-			-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	Y	-0-			-0-
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	Y	-0-			-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	Y	-0-			-0-
*04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2728	2 3 9	Y	3	2	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2154	2 15 9	Y	14	14	1			2
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2167	2 21 9	Y	19	18	1			3
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	2 18 9	Y	16	18	1			1
02	1904	N	1902	-0-	-2	-0-	1883	2 19 9	Y	17	16	1			2
03	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2037	2 19 9	Y	17	17	1			2
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2057	2 15 9	Y	14	14	1			2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2459	2 68 9	Y	62	63	1			9
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2500	2 90 9	Y	82	80	1			11
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2467	2 84 9	Y	76	81	1			6
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2337	2 80 9	Y	73	69	1			10
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2550	2 85 9	Y	77	76	1			11
*04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2455	2 78 9	Y	71	70	1			12

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	Y	-0-			-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2	Y	-0-			-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-			Y	-0-			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3625	2 21 9	Y	19	19	1			3
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3750	2 28 9	Y	25	25	1			3
01	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	3478	2 26 9	Y	24	25	1			2
02	3444	X	3222	-0-	-222	-0-	3198	2 24 9	Y	22	21	1			3
03	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	3579	2 37 9	Y	34	32	1			5
04	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	3426	2 46 9	Y	42	40	1			7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2506	2 51 9	Y	46	46	1			7
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2563	2 66 9	Y	60	59	1			8
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2458	2 61 9	Y	55	59	1			4
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2275	2 59 9	Y	54	51	1			7
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2528	2 63 9	Y	57	56	1			8
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2391	2 56 9	Y	51	51	1			8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1959	2 102 9	Y	93	65	1			38
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1995	2 182 9	Y	165	157	1			46
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1921	2 69 9	Y	63	99	1			10
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1807	2 46 9	Y	42	43	1			9
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2149	2 43 9	Y	39	34	1			14
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2120	2 50 9	Y	45	51	1			8

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
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1766	2	260	9	Y	236	194	1			61
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1633	2	206	9	Y	187	228	1			20
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1652	2	217	9	Y	197	200	1			17
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1417	2	154	9	Y	140	109	1			48
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1880	2	157	9	Y	143	143	1			48
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1857	2	125	9	Y	114	111	1			51

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3718	-0-	-92	-0-	3682	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	3937	X	3764	-0-	-173	-0-	3716	2	48	9	Y	44	43	1			6
01	3937	X	3761	-0-	-176	-0-	3717	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	3556	X	3467	-0-	-89	-0-	3424	2	43	9	Y	39	37	1			5
03	3937	X	3410	-0-	-527	-0-	3364	2	46	9	Y	42	41	1			6
04	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	3644	2	41	9	Y	37	37	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4026	2	81	9	Y	74	92	1			21
12	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	3710	2	99	9	Y	90	97	1			14
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	3995	2	135	9	Y	123	93	1			44
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3635	2	132	9	Y	120	94	1			70
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4141	2	189	9	Y	172	188	1			54
*04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3945	2	120	9	Y	109	97	1			66

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
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3203	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3377	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3459	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3206	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3386	2	35	9	Y	32	32	1			4
*04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3100	2	25	9	Y	23	23	1			4

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
11	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	2192	2	83	9	Y	75	76	1			11
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2350	2	110	9	Y	100	97	1			14
01	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2338	2	99	9	Y	90	97	1			7
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2056	2	98	9	Y	89	84	1			12
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2370	2	102	9	Y	93	92	1			13
04	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2153	2	94	9	Y	85	84	1			14

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
11	3000	N	2330	-0-	-670	599	2290	2	40	9	Y	36	37	1			5
12	3037	N	2438	-0-	-599	-0-	2383	2	55	9	Y	50	48	1			7
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2246	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	2044	N	2025	-0-	-19	-0-	1977	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2200	2	50	9	Y	45	45	1			6
04	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	2069	2	47	9	Y	43	42	1			7

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4042	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4086	2	43	9	Y	39	39	1			5
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4022	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	3528	X	3406	-0-	-122	-0-	3366	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4109	2	41	9	Y	37	37	1			5
*04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3808	2	39	9	Y	35	34	1			6

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
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1680	2	37	9	Y	34	34	1			5
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1725	2	48	9	Y	44	43	1			6
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1704	2	45	9	Y	41	44	1			3
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1497	2	43	9	Y	39	37	1			5
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1617	2	46	9	Y	42	41	1			6
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1616	2	45	9	Y	41	40	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
02	1848	X	1332	-0-	-516	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1622	-0-	-424	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	2070	X	1581	-0-	-489	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3408	-0-	-42	-0-	3391	2	17	9	Y	15	14	1			7
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3518	2	20	9	Y	18	19	1			6
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3446	2	19	9	Y	17	18	1			5
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3103	2	17	9	Y	15	13	1			7
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3793	2	18	9	Y	16	17	1			6
*04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3538	2	14	9	Y	13	14	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3815	2	55	9	Y	50	44	1			22
12	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	3743	2	102	9	Y	93	89	1			26
01	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3630	2	40	9	Y	36	56	1			6
02	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3377	2	25	9	Y	23	24	1			5
03	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3649	2	25	9	Y	23	19	1			9
04	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	3551	2	29	9	Y	26	30	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
11	3000	X	2970	-0-	-30	-0-	2924	2	46	9	Y	42					82
12	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	2919	2	70	9	Y	64	105	1			41
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2986	2	42	9	Y	38					79
02	2772	X	2764	-0-	-8	-0-	2706	2	58	9	Y	53	100	1			32
03	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	2885	2	56	9	Y	51					83
04	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	2771	2	54	9	Y	49	99	1			33

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1970	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2010	2	24	9	Y	22	22	1			3
01	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1971	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	1848	N	1793	-0-	-55	-0-	1771	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1951	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1869	2	21	9	Y	19	19	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1714	2	122	9	Y	111	93	1			33
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1730	2	97	9	Y	88	98	1			23
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1711	2	73	9	Y	66	81	1			8
02	1708	N	1626	-0-	-82	-0-	1565	2	61	9	Y	55	55	1			8
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1734	2	81	9	Y	74	69	1			13
04	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1606	2	52	9	Y	47	52	1			8

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
11	3000	X	2800	-0-	-200	-0-	2771	2	29	9	Y	26	33	1			18
12	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2794	2	57	9	Y	52	67	1			3
01	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	2790	2	42	9	Y	38	35	1			6
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2448	2	48	9	Y	44	33	1			17
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2703	2	46	9	Y	42	35	1			24
*04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2692	2	56	9	Y	51	34	1			41

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	2208	2	23	9	Y	21	11	1			13
12	2480	X	2403	-0-	-77	-0-	2369	2	34	9	Y	31	37	1			7
01	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	2362	2	39	9	Y	35	31	1			11
02	2128	X	2006	-0-	-122	-0-	1977	2	29	9	Y	26	34	1			3
03	2356	N	2114	-0-	-242	-0-	2082	2	32	9	Y	29	18	1			14
04	2280	N	1943	-0-	-337	-0-	1913	2	30	9	Y	27	36	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
11	3000	N	2433	-0-	-567	2892	2421	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3100	N	2394	-0-	-706	2186	2377	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	3100	N	2459	-0-	-641	1545	2444	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	2800	N	2250	-0-	-550	995	2235	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	3100	N	2489	-0-	-611	384	2474	2	15	9	Y	14	14	1			2
*04	2843	N	2459	-0-	-384	-0-	2445	2	14	9	Y	13	13	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2796	2	24	9	Y	22	23	1			3
12	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2950	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2965	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2612	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2858	2	32	9	Y	29	28	1			4
*04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2772	2	9	9	Y	8	11	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
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
*04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-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
11	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2883	2	103	9	Y	94	85	1			19
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2693	2	132	9	Y	120	108	1			31
01	3100	N	4013	-0-	913	913	126	1	3753	2	Y	122	118	1			35
							134	9									
02	2800	N	3287	-0-	487	1400	3174	2	113	9	Y	103	119	1			19
03	3100	N	4337	-0-	1237	2637	299	1	3915	2	Y	112	103	1			28
							123	9									
*04	7371	X	4734	-0-	-2637	-0-	294	1	4297	2	Y	130	140	1			18
							143	9									

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
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	470	-0-	-522	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	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
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	170	1	2503	2	Y	22	19	1			5
							24	9									
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	193	1	2761	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	173	1	2539	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	162	1	2393	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
03	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	156	1	2552	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
04	2880	X	2312	-0-	-568	-0-	123	1	2174	2	Y	14	11	1			5
							15	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					2
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					2
01	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1220	2	25	9	Y	23	23	1			2
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					2
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					2
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2257	-0-	-83	-0-	2244	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2425	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	2396	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	2100	N	1977	-0-	-123	-0-	1962	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2285	2	15	9	Y	14	14	1			2
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2341	2	8	9	Y	7	8	1			1

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2883	-0-	-627	-0-	2848	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	3627	X	2036	-0-	-1591	-0-	2004	2	32	9	Y	29	30	1			4
01	3565	X	1875	-0-	-1690	-0-	1843	2	32	9	Y	29	32	1			1
02	3220	X	1894	-0-	-1326	-0-	1854	2	40	9	Y	36	32	1			5
03	3503	X	2958	-0-	-545	-0-	2918	2	40	9	Y	36	36	1			5
04	2880	X	1960	-0-	-920	-0-	1931	2	29	9	Y	26	26	1			5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2539	-0-	-131	-0-	2535	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2728	N	2648	-0-	-80	-0-	2641	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	2520	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2376	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5	5	1			1
*04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	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, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	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

11	510	X	262	-0-	-248	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	266	-0-	-292	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	281	-0-	-277	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	248	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	207	2	4	9	Y	4	3	1			1

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2395	2	46	9	Y	42	37	1			19
12	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	2980	2	51	9	Y	46	49	1			16
01	3100	N	3184	-0-	84	84	3129	2	55	9	Y	50	51	1			15
02	2626	N	2542	-0-	-84	-0-	2498	2	44	9	Y	40	36	1			19
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2489	2	53	9	Y	48	50	1			17
*04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2257	2	42	9	Y	38	40	1			15

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1405	2	196	9	Y	178	186	1			11
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2306	2	239	9	Y	217	208	1			20
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1788	2	209	9	Y	190	200	1			10
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1579	2	80	9	Y	73	49	1			34
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2776	2	79	9	Y	72	82	1			24
*04	3000	N	3292	-0-	292	292	3230	2	62	9	Y	56	55	1			25

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	Y	5	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

11	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	2827	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3227	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3209	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2901	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3171	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	2827	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

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
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3482	2	116	9	Y	105	106	1		16
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3581	2	153	9	Y	139	136	1		19
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3537	2	141	9	Y	128	137	1		10
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3200	2	135	9	Y	123	117	1		16
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3546	2	144	9	Y	131	129	1		18
*04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3310	2	121	9	Y	110	111	1		17

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

11	3090	X	2946	-0-	-144	-0-	2907	2	39	9	Y	35	36	1		5
12	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	2695	2	51	9	Y	46	45	1		6
01	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	2834	2	48	9	Y	44	47	1		3
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2558	2	47	9	Y	43	40	1		6
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2833	2	48	9	Y	44	44	1		6
*04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2710	2	51	9	Y	46	44	1		8

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	60	1	510	2	Y	21	13	1		8
							23	9								
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	69	1	293	2	Y	53	47	1		14
							58	9								
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	14	1		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2019

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1227	2	43	9	Y	39	39	1		6
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1149	2	56	9	Y	51	50	1		7
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1305	2	52	9	Y	47	50	1		4
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1141	2	50	9	Y	45	43	1		6
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1219	2	51	9	Y	46	46	1		6
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1138	2	48	9	Y	44	43	1		7

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2477	2	166	9	Y	151	124	1		39
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2498	2	132	9	Y	120	146	1		13
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2603	2	139	9	Y	126	128	1		11
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2045	2	99	9	Y	90	70	1		31
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2563	2	99	9	Y	90	91	1		30
*04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2648	2	80	9	Y	73	71	1		32

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

11	2580	X	2060	-0-	-520	-0-	1866	2	194	9	N	176	154	1		51
12	2666	X	2105	-0-	-561	-0-	1933	2	172	9	N	156	189	1		18
01	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	1977	2	150	9	N	136	109	1		45
02	2408	X	1936	-0-	-472	-0-	1805	2	131	9	N	119	115	1		49
03	2635	X	1896	-0-	-739	-0-	1780	2	116	9	N	105	127	1		27
*04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2359	2	84	9	N	76	87	1		16

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3173	2	177	9	Y	161	163	1		30
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3245	2	199	9	Y	181	162	1		49
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3221	2	219	9	Y	199	199	1		49
02	3136	X	3122	-0-	-14	-0-	2933	2	189	9	Y	172	164	1		57
03	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3049	2	240	9	Y	218	223	1		52
04	3360	X	2654	-0-	-706	-0-	2564	2	90	9	Y	82	117	1		17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1236	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1191	2	26	9	Y	24	24	1			3
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1278	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1303	2	24	9	Y	22	22	1			3
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1258	2	22	9	Y	20	20	1			3

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
11	3390	X	2894	-0-	-496	-0-	2847	2	47	9	Y	43	43	1			8
12	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	2865	2	53	9	Y	48	43	1			13
01	3379	X	2689	-0-	-690	-0-	2633	2	56	9	Y	51	52	1			12
02	3052	X	2743	-0-	-309	-0-	2693	2	50	9	Y	45	42	1			15
03	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	3112	2	65	9	Y	59	60	1			14
*04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3053	2	29	9	Y	26	35	1			5

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
11	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3422	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	3463	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3439	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3192	X	3121	-0-	-71	-0-	3117	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3403	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	3236	2	6	9	Y	5	5	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2697	-0-	2697	10742	2687	2	10	9	Y	9	10	1			4
12	T. A.		2710	-0-	2710	13452	2691	2	19	9	Y	17	16	1			5
01	T. A.		2661	-0-	2661	16113	2654	2	7	9	Y	6	10	1			1
02	2800	N	2473	-0-	-327	15786	2467	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3100	N	2692	-0-	-408	15378	2686	2	6	9	Y	5	4	1			2
*04	3000	N	2538	-0-	-462	14916	2532	2	6	9	Y	5	6	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4250	2	73	9	Y	66	67	1			10
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4321	2	98	9	Y	89	87	1			12
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4261	2	89	9	Y	81	87	1			6
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3899	2	87	9	Y	79	75	1			10
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4282	2	91	9	Y	83	82	1			11
*04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4115	2	83	9	Y	75	74	1			12

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1545	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1569	2	55	9	Y	50	49	1			7
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1592	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1460	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1627	2	53	9	Y	48	47	1			7
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1565	2	47	9	Y	43	43	1			7

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2478	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2540	2	47	9	Y	43	42	1			6
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2553	2	43	9	Y	39	42	1			3
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2351	2	42	9	Y	38	36	1			5
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2612	2	45	9	Y	41	40	1			6
*04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2447	2	42	9	Y	38	38	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3600	-0-	-300	-0-	3552	2	48	9	Y	44	44	1			7
12	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	3674	2	64	9	Y	58	57	1			8
01	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3652	2	58	9	Y	53	57	1			4
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3345	2	57	9	Y	52	49	1			7
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3715	2	59	9	Y	54	54	1			7
04	3630	X	3523	-0-	-107	-0-	3469	2	54	9	Y	49	48	1			8

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	3575	2	39	9	Y	35	35	1			5
12	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	3635	2	51	9	Y	46	45	1			6
01	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	3624	2	46	9	Y	42	45	1			3
02	3556	X	3339	-0-	-217	-0-	3294	2	45	9	Y	41	39	1			5
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3705	2	48	9	Y	44	43	1			6
04	3600	X	3544	-0-	-56	-0-	3498	2	46	9	Y	42	41	1			7

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	2729	2	58	9	Y	53	47	1			23
12	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2774	2	110	9	Y	100	95	1			28
01	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	2697	2	42	9	Y	38	60	1			6
02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	2549	2	28	9	Y	25	26	1			5
03	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	2796	2	28	9	Y	25	20	1			10
04	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	2687	2	30	9	Y	27	32	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2495	-0-	-85	-0-	2461	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2694	2	46	9	Y	42	41	1			6
01	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	2407	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	2324	N	2213	-0-	-111	-0-	2173	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	2666	N	2061	-0-	-605	-0-	2021	2	40	9	Y	36	36	1			5
*04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2576	2	29	9	Y	26	27	1			4

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3326	2	43	9	Y	39	39	1			6
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3341	2	56	9	Y	51	50	1			7
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3400	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3211	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	2901	2	53	9	Y	48	47	1			7
04	3180	X	1902	-0-	-1278	-0-	1857	2	45	9	Y	41	41	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3582	2	163	9	Y	148	149	1			28
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3605	2	182	9	Y	165	148	1			45
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3621	2	200	9	Y	182	182	1			45
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3123	2	173	9	Y	157	150	1			52
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3592	2	226	9	Y	205	208	1			49
04	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	3338	2	97	9	Y	88	121	1			16

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	2	1	9	Y	1	5	1			4
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3606	2	4	9	Y	4	3	1			5
01	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3679	2			Y	-0-	3	1			2
02	3556	X	3407	-0-	-149	-0-	3404	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	3830	2	3	9	Y	3	3	1			2
*04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3646	2	3	9	Y	3	3	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1102	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1516	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1170	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	1108	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1145	2	9	9	Y	8	8	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	3161	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	3383	2	48	9	Y	44	43	1			6
01	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	3420	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3068	2	43	9	Y	39	37	1			5
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3219	2	46	9	Y	42	41	1			6
04	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	3018	2	41	9	Y	37	37	1			6

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3928	2	80	9	Y	73	66	1			34
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3993	2	89	9	Y	81	88	1			27
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4244	2	90	9	Y	82	85	1			24
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4031	2	74	9	Y	67	60	1			31
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4261	2	87	9	Y	79	82	1			28
*04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4114	2	68	9	Y	62	66	1			24

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2767	2	1	9	Y	1					14
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					14
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2616	2	151	9	Y	137	141	1			10
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					10
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	2	1	9	Y	1					11
*04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2507	2	179	9	Y	163	161	1			13

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2969	-0-	-421	-0-	2948	2	21	9	N	19	17	1			5
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3025	2	97	9	N	88	71	1			22
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3483	2	193	9	N	175	139	1			58
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3230	2	167	9	N	152	148	1			62
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3512	2	182	9	N	165	183	1			44
04	3570	X	3487	-0-	-83	-0-	3398	2	89	9	N	81	109	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5718	-0-	-42	-0-	5688	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	5845	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	5800	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	5376	X	4787	-0-	-589	-0-	4753	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6191	2	35	9	Y	32	32	1			4
04	5730	X	5711	-0-	-19	-0-	5690	2	21	9	Y	19	20	1			3

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2865	2	30	9	Y	27	28	1			4
12	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2937	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2857	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2269	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2660	2	39	9	Y	35	34	1			5
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2592	2	28	9	Y	25	26	1			4

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2395	-0-	-240	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2282	-0-	-298	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	2828	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	2691	2	43	9	Y	39	39	1			5
01	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2875	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	2716	X	2629	-0-	-87	-0-	2589	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	2848	2	41	9	Y	37	37	1			5
04	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	2743	2	35	9	Y	32	32	1			5

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2404	2	30	9	Y	27	58	1			11
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2452	2	35	9	Y	32	22	1			21
01	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	2466	2	31	9	Y	28	40	1			9
02	2268	N	2149	-0-	-119	-0-	2120	2	29	9	Y	26	21	1			14
03	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	2262	2	23	9	Y	21	19	1			16
04	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	2361	2	21	9	Y	19	31	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	1543	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1424	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1465	2	6	9	Y	5	5	1			1
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1606	2	4	9	Y	4	4	1			1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-	18	1			-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

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
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1968	2	65	9	Y	59	53	1			13
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1940	2	30	9	Y	27	32	1			8
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2038	2	62	9	Y	56	56	1			8
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1795	2	61	9	Y	55	58	1			5
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1971	2	61	9	Y	55	55	1			5
*04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1999	2	41	9	Y	37	30	1			12

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
11	3870	X	3613	-0-	-257	-0-	3606	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3968	X	3721	-0-	-247	-0-	3712	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3832	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3528	X	3079	-0-	-449	-0-	3071	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	3563	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3607	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5494	2	130	9	Y	118	106	1			26
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5793	2	57	9	Y	52	63	1			15
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6211	2	122	9	Y	111	111	1			15
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5482	2	121	9	Y	110	116	1			9
03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6411	2	122	9	Y	111	111	1			9
04	5640	X	5304	-0-	-336	-0-	5223	2	81	9	Y	74	59	1			24

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	4206	2	12	9	N	11	10	1			3
12	4743	X	4161	-0-	-582	-0-	4150	2	11	9	N	10	12	1			1
01	4681	X	4113	-0-	-568	-0-	4103	2	10	9	N	9	7	1			3
02	4228	X	3794	-0-	-434	-0-	3786	2	8	9	N	7	7	1			3
03	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	4021	2	9	9	N	8	9	1			2
04	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	4123	2	4	9	N	4	5	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
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2200	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2278	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2242	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2030	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2247	2	19	9	Y	17	15	1			3
*04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2181	2	25	9	Y	23	22	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4230	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4525	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4428	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3950	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4222	2	8	9	Y	7	7	1			1
*04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4045	2	7	9	Y	6	6	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	662	2	54	9	Y	49	44	1			11
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	698	2	23	9	Y	21	26	1			6
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	756	2	51	9	Y	46	46	1			6
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	612	2	43	9	Y	39	41	1			4
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	772	2	47	9	Y	43	44	1			3
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	618	2	34	9	Y	31	24	1			10

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

11	900	N	686	-0-	-214	-0-	665	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	766	2	25	9	Y	23	23	1			3
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	788	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	695	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	806	N	609	-0-	-197	-0-	584	2	25	9	Y	23	23	1			3
04	780	N	477	-0-	-303	-0-	453	2	24	9	Y	22	21	1			4

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

11	2100	N	1918	-0-	-182	-0-	1889	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	1980	2	37	9	Y	34	33	1			5
01	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1945	2	33	9	Y	30	33	1			2
02	1792	N	1749	-0-	-43	-0-	1715	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1900	2	35	9	Y	32	32	1			4
04	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1784	2	33	9	Y	30	29	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

11	2700	N	2364	-0-	-336	-0-	2346	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	2790	N	2361	-0-	-429	-0-	2337	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	2635	N	2364	-0-	-271	-0-	2342	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	2688	X	2182	-0-	-506	-0-	2161	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	2635	X	2414	-0-	-221	-0-	2392	2	22	9	Y	20	20	1			3
*04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2571	2	42	9	Y	38	34	1			7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1866	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1919	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1892	2	15	9	Y	14	14	1			2
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1733	2	14	9	Y	13	13	1			2

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

11	3960	X	3860	-0-	-100	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4428	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4822	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4822	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4645	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4367	2	17	9	Y	15	15	1			2
*04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4737	2	15	9	Y	14	14	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2094	2	393	9	Y	357	393	1			35
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2133	2	359	9	Y	326	320	1			41
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2139	2	417	9	Y	379	378	1			42
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	1930	2	274	9	Y	249	266	1			25
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2156	2	265	9	Y	241	228	1			38
04	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1702	2	223	9	Y	203	217	1			24

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	413	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	554	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	960	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	1085	N	964	-0-	-121	-0-	934	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	1085	N	912	-0-	-173	-0-	886	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	790	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	961	N	822	-0-	-139	-0-	794	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	838	2	25	9	Y	23	22	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3217	-0-	-683	-0-	3213	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4262	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3933	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3114	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	4030	X	2787	-0-	-1243	-0-	2781	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	3900	X	2376	-0-	-1524	-0-	2369	2	7	9	Y	6	5	1			2

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	134	1	1006	2	Y	40	30	1			11
							44	9									
01	868	N	583	-0-	-285	-0-	134	1	425	2	Y	22	28	1			5
							24	9									
02	504	N	351	-0-	-153	-0-	338	2	13	9	Y	12	15	1			2
03	1178	N	482	-0-	-696	-0-	34	1	441	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	34	1	500	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2085	2	7	9	Y	6	4	1			3
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	Y	6	8	1			1
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2078	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	1960	N	1829	-0-	-131	-0-	1821	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	Y	6	4	1			3
04	2010	N	1707	-0-	-303	-0-	1700	2	7	9	Y	6	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
11	5340	X	4383	-0-	-957	-0-	4375	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	5487	X	4701	-0-	-786	-0-	4691	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	5456	X	4664	-0-	-792	-0-	4654	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	4760	X	4432	-0-	-328	-0-	4423	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	5177	X	4738	-0-	-439	-0-	4729	2	9	9	Y	8	8	1			1
*04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4645	2	9	9	Y	8	8	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2861	2	20	9	Y	18	16	1			12
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2901	2	25	9	Y	23	26	1			9
01	3100	N	3192	-0-	92	92	3174	2	18	9	Y	16	13	1			12
02	2800	N	2812	-0-	12	104	2789	2	23	9	Y	21	25	1			8
03	3100	N	3139	-0-	39	143	3120	2	19	9	Y	17	13	1			12
*04	3110	X	2967	-0-	-143	-0-	2944	2	23	9	Y	21	26	1			7

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2722	2	176	9	Y	160	112	1			75
12	3100	N	3575	-0-	475	475	3387	2	188	9	Y	171	208	1			38
01	3100	N	3579	-0-	479	954	3370	2	209	9	Y	190	168	1			60
02	2800	N	3117	-0-	317	1271	2946	2	171	9	Y	155	199	1			16
03	4384	X	3113	-0-	-1271	-0-	2941	2	172	9	Y	156	98	1			74
*04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2568	2	162	9	Y	147	193	1			28

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
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2679	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2642	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2682	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2418	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2747	2	13	9	Y	12	11	1			2
*04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2648	2	14	9	Y	13	13	1			2

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
11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2890	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2796	2	12	9	Y	11	10	1			3
01	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3069	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2800	N	2844	-0-	44	44	2841	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3100	N	3097	-0-	-3	41	3095	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	2920	N	2879	-0-	-41	-0-	2876	2	3	9	Y	3	3	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
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2243	2	197	9	N	179	156	1			52
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2322	2	173	9	N	157	191	1			18
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2154	2	153	9	N	139	111	1			46
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1920	2	132	9	N	120	117	1			49
03	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1810	2	144	9	N	131	145	1			35
04	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	1731	2	70	9	N	64	86	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4046	2	76	9	Y	69	70	1			10
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4113	2	101	9	Y	92	90	1			12
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4048	2	94	9	Y	85	90	1			7
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3645	2	89	9	Y	81	77	1			11
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4020	2	95	9	Y	86	85	1			12
*04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3818	2	86	9	Y	78	77	1			13

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4189	-0-	-251	-0-	4124	2	65	9	Y	59	60	1			9
12	4588	X	4347	-0-	-241	-0-	4260	2	87	9	Y	79	77	1			11
01	4526	X	4166	-0-	-360	-0-	4086	2	80	9	Y	73	78	1			6
02	3920	X	3684	-0-	-236	-0-	3608	2	76	9	Y	69	66	1			9
03	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	4208	2	59	9	Y	54	56	1			7
04	4200	X	3874	-0-	-326	-0-	3832	2	42	9	Y	38	39	1			6

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1087	2	37	9	Y	34	35	1			5
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1089	2	51	9	Y	46	45	1			6
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1074	2	45	9	Y	41	44	1			3
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1000	2	45	9	Y	41	39	1			5
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1098	2	29	9	Y	26	29	1			2
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1287	2	6	9	Y	5	6	1			1

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	1123	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1925	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1545	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1554	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1431	2	8	9	Y	7	7	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1223	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1207	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1260	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	1149	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1288	2	28	9	Y	25	25	1			3
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1244	2	26	9	Y	24	23	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2865	-0-	-45	-0-	2837	2	28	9	Y	25	30	1			6
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3067	2	26	9	Y	24	14	1			16
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3151	2	24	9	Y	22	26	1			12
02	2996	X	2928	-0-	-68	-0-	2902	2	26	9	Y	24	25	1			11
03	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3206	2	31	9	Y	28	27	1			12
*04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3052	2	31	9	Y	28	28	1			12

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	2190	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	2242	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2209	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2044	N	1961	-0-	-83	-0-	1948	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2058	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2160	N	1924	-0-	-236	-0-	1894	2	30	9	Y	27	24	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2436	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2247	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2207	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2016	N	1858	-0-	-158	-0-	1848	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	2232	N	1795	-0-	-437	-0-	1784	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	2160	N	1656	-0-	-504	-0-	1646	2	10	9	Y	9	9	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2493	-0-	-267	-0-	2454	2	39	9	Y	35	36	1			5
12	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2503	2	54	9	Y	49	47	1			7
01	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	2452	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	2324	N	2271	-0-	-53	-0-	2224	2	47	9	Y	43	40	1			6
03	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	2432	2	48	9	Y	44	44	1			6
04	2430	N	2322	-0-	-108	-0-	2277	2	45	9	Y	41	40	1			7

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6891	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6949	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6978	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6290	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6917	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	6690	X	6646	-0-	-44	-0-	6637	2	9	9	Y	8	8	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	491	-0-	-169	-0-	476	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	651	N	502	-0-	-149	-0-	481	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	620	N	401	-0-	-219	-0-	383	2	18	9	Y	16	18	1			1
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	355	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	451	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	345	2	19	9	Y	17	16	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	236	1	3470	2	Y	81	73	1			18
							89	9									
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	227	1	3247	2	Y	37	44	1			11
							41	9									
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	221	1	3243	2	Y	77	77	1			11
							85	9									
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	201	1	2966	2	Y	74	79	1			6
							81	9									
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	198	1	3232	2	Y	76	76	1			6
							84	9									
04	3210	X	3051	-0-	-159	-0-	160	1	2834	2	Y	52	41	1			17
							57	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3774	2	90	9	Y	82	83	1			12
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4080	2	121	9	Y	110	107	1			15
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4019	2	111	9	Y	101	108	1			8
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3601	2	107	9	Y	97	92	1			13
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4018	2	113	9	Y	103	102	1			14
04	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	3778	2	80	9	Y	73	77	1			10

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1799	2	48	9	Y	44	31	1			13

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3					10
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1966	2	12	9	N	11					21
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1928	2	18	9	N	16	30	1			7
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1810	2	37	9	N	34					41
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1993	2	17	9	N	15	33	1			23
*04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	2	13	9	N	12					35

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1477	2	23	9	Y	21	26	1			19
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1551	2	32	9	Y	29	29	1			19
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1534	2	32	9	Y	29	30	1			18
02	1400	N	1388	-0-	-12	-0-	1353	2	35	9	Y	32	29	1			21
03	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1437	2	36	9	Y	33	31	1			23
04	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	1350	2	35	9	Y	32	30	1			25

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1355	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1385	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1266	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5078	2	58	9	Y	53	54	1			8
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5202	2	79	9	Y	72	70	1			10
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5201	2	72	9	Y	65	70	1			5
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4710	2	69	9	Y	63	60	1			8
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5165	2	74	9	Y	67	66	1			9
04	5070	X	4988	-0-	-82	-0-	4924	2	64	9	Y	58	58	1			9

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3993	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4295	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4171	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4034	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	4210	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	4170	X	4124	-0-	-46	-0-	4115	2	9	9	Y	8	6	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

11	3000	N	2338	-0-	-662	1244	2334	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3100	N	2413	-0-	-687	557	2407	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2931	N	2374	-0-	-557	-0-	2370	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2184	N	2093	-0-	-91	-0-	2087	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2396	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2296	2	4	9	Y	4	4	1			1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-	1	1			1
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
*04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

11	3000	N	2454	-0-	-546	262	2444	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	2737	N	2475	-0-	-262	-0-	2460	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2463	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2244	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2474	2	13	9	Y	12	12	1			2
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2393	2	12	9	Y	11	11	1			2

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	Y	1	53	1			5
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2828	2	67	9	Y	61	61	1			5
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2940	2	8	9	Y	7					12
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2648	2	64	9	Y	58	65	1			5
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1	9	Y	1					6
*04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2765	2	64	9	Y	58	59	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2636	2	6	9	Y	5	2	1			5
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2954	2	14	9	Y	13	12	1			6
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2999	2	7	9	Y	6	6	1			6
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2611	2	12	9	Y	11	13	1			4
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2888	2	10	9	Y	9	7	1			6
*04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2802	2	12	9	Y	11	13	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3066	-0-	66	66	3051	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	3100	N	3055	-0-	-45	21	3035	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	2978	N	2957	-0-	-21	-0-	2938	2	19	9	Y	17	18	1			1
02	2632	X	2602	-0-	-30	-0-	2584	2	18	9	Y	16	15	1			2
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2922	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	2820	X	2190	-0-	-630	-0-	2186	2	4	9	Y	4	5	1			1

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4343	2	41	9	N	37	41	1			6
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4534	2	19	9	N	17	21	1			2
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4167	2	17	9	N	15	12	1			5
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3837	2	14	9	N	13	13	1			5
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4321	2	17	9	N	15	16	1			4
*04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4224	2	7	9	N	6	9	1			1

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	154	-0-	-116	-0-	152	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	248	X	185	-0-	-63	-0-	183	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	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
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2162	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2122	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2139	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1953	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2115	2	28	9	Y	25	25	1			3
*04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2079	2	26	9	Y	24	23	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1479	-0-	-89	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	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
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2513	-0-	-91	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2455	-0-	-65	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-

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
11	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	2795	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	2813	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2856	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	2772	X	2371	-0-	-401	-0-	2356	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	2730	2	28	9	Y	25	23	1			4
*04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2849	2	34	9	Y	31	30	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2330	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2299	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2237	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1956	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2386	2	15	9	Y	14	14	1			2
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2238	2	14	9	Y	13	13	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	3058	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3343	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3399	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3079	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3191	2	13	9	Y	12	12	1			2
*04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3212	2	12	9	Y	11	11	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3352	2	44	9	Y	40	40	1			6
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3639	2	57	9	Y	52	51	1			7
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3613	2	54	9	Y	49	52	1			4
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3256	2	51	9	Y	46	44	1			6
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3577	2	55	9	Y	50	49	1			7
*04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3430	2	48	9	Y	44	44	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5368	2	125	9	Y	114	109	1			27
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5965	2	143	9	Y	130	102	1			55
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6420	2	96	9	Y	87	109	1			33
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5725	2	102	9	Y	93	103	1			23
03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5374	2	185	9	Y	168	110	1			81
*04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	4991	2	149	9	Y	135	165	1			51

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2926	2	69	9	Y	63	64	1			9
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3024	2	92	9	Y	84	82	1			11
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3011	2	85	9	Y	77	82	1			6
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2739	2	81	9	Y	74	70	1			10
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3047	2	87	9	Y	79	78	1			11
*04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2871	2	78	9	Y	71	70	1			12

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	314	-0-	-16	-0-	302	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	402	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	394	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	302	2	66	9	Y	60	53	1			9
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	341	2	86	9	Y	78	76	1			11
*04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	330	2	87	9	Y	79	77	1			13

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4293	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4406	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4447	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3932	2	20	9	Y	18	17	1			2
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4303	2	25	9	Y	23	21	1			4
04	4050	X	4022	-0-	-28	-0-	3982	2	40	9	Y	36	34	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2263	2	2	9	Y	2	1	1			1
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1850	2	52	9	Y	47	40	1			8

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2348	-0-	-322	-0-	2338	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2653	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	2420	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2394	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2498	2	14	9	Y	13	12	1			2
*04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2420	2	12	9	Y	11	11	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4287	2	86	9	N	78	86	1			8
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4325	2	78	9	N	71	70	1			9
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4391	2	90	9	N	82	82	1			9
02	3948	X	3931	-0-	-17	-0-	3872	2	59	9	N	54	58	1			5
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4327	2	58	9	N	53	50	1			8
04	4230	X	4191	-0-	-39	-0-	4128	2	63	9	N	57	53	1			12

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4660	2	81	9	Y	74	106	1			30
12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4786	2	95	9	Y	86	58	1			58
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4736	2	99	9	Y	90	122	1			26
02	4592	X	4176	-0-	-416	-0-	4088	2	88	9	Y	80	62	1			44
03	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4541	2	90	9	Y	82	63	1			63
04	4740	X	4525	-0-	-215	-0-	4435	2	90	9	Y	82	131	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
11	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	2455	2	24	9	Y	22	23	1			3
12	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	2545	2	34	9	Y	31	30	1			4
01	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	2300	2	31	9	Y	28	30	1			2
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2271	2	30	9	Y	27	25	1			4
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2558	2	31	9	Y	28	28	1			4
*04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2462	2	31	9	Y	28	27	1			5

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3215	2	40	9	Y	36	37	1			5
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3259	2	55	9	Y	50	48	1			7
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3214	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	3136	X	2922	-0-	-214	-0-	2874	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	3329	2	50	9	Y	45	45	1			6
04	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	3168	2	46	9	Y	42	41	1			7

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1956	2	134	9	Y	122	124	1			18
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2032	2	132	9	Y	120	121	1			17
01	3100	N	3188	-0-	88	88	3091	2	97	9	Y	88	99	1			6
02	2932	X	2844	-0-	-88	-0-	2775	2	69	9	Y	63	61	1			8
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2698	2	74	9	Y	67	66	1			9
04	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	2792	2	67	9	Y	61	60	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1998	2	62	9	Y	56	40	1			17
12	3100	N	3910	-0-	810	810	3863	2	47	9	Y	43	55	1			5
01	4421	X	3611	-0-	-810	-0-	3561	2	50	9	Y	45	46	1			4
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2951	2	35	9	Y	32	25	1			11
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3573	2	36	9	Y	33	33	1			11
*04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3383	2	29	9	Y	26	25	1			12

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3164	2	12	9	Y	11					21
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3196	2	18	9	Y	16	27	1			10
01	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2978	2	11	9	Y	10					20
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2864	2	14	9	Y	13	25	1			8
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3211	2	14	9	Y	13					21
*04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3119	2	13	9	Y	12	25	1			8

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1547	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1648	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	Y	14	14	1			2
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	Y	12	12	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1609	2	97	9	N	88	80	1			41
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1744	2	109	9	N	99	107	1			33
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1612	2	110	9	N	100	104	1			29
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1517	2	90	9	N	82	73	1			38
03	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1611	2	107	9	N	97	100	1			35
04	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1579	2	84	9	N	76	81	1			30

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3097	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3202	2	55	9	Y	50	49	1			7
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3168	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2864	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3171	2	53	9	Y	48	47	1			7
*04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3034	2	47	9	Y	43	43	1			7

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	3061	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3352	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3410	X	2971	-0-	-439	-0-	2968	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3136	X	2681	-0-	-455	-0-	2677	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	2909	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	3240	X	1717	-0-	-1523	-0-	1709	2	8	9	Y	7	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3868	-0-	-512	-0-	3845	2	23	9	N	21	18	1			6
12	4495	X	3952	-0-	-543	-0-	3932	2	20	9	N	18	22	1			2
01	4433	X	3879	-0-	-554	-0-	3861	2	18	9	N	16	13	1			5
02	3976	X	3505	-0-	-471	-0-	3490	2	15	9	N	14	13	1			6
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3804	2	17	9	N	15	17	1			4
04	3870	X	3704	-0-	-166	-0-	3696	2	8	9	N	7	10	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
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1279	2	77	9	Y	70	71	1			10
12	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1085	2	103	9	Y	94	91	1			13
01	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1141	2	94	9	Y	85	91	1			7
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	951	2	90	9	Y	82	78	1			11
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1192	2	96	9	Y	87	86	1			12
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1349	2	87	9	Y	79	78	1			13

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	15					15
							17	9									
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	142	1	2031	2	Y	30	37	1			8
							33	9									
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	139	1	2037	2	Y	55	55	1			8
							61	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	139	1	2054	2	Y	39	43	1			4
							43	9									
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	131	1	2141	2	Y	54	54	1			4
							59	9									
*04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	110	1	1935	2	Y	37	29	1			12
							41	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
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	135	1	1986	2	Y	21	18	1			5
							23	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	131	1	1866	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	121	1	1775	2	Y	29	30	1			3
							32	9									
02	2044	X	1779	-0-	-265	-0-	112	1	1653	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
03	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	122	1	1989	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
04	2130	X	1775	-0-	-355	-0-	95	1	1670	2	Y	9	8	1			2
							10	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
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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 #: 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
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4704	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4800	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4780	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4352	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4809	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	4620	X	4324	-0-	-296	-0-	4250	2	74	9	Y	67	58	1			11

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2109	-0-	-351	-0-	2079	2	30	9	Y	27	28	1			4
12	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	2198	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2120	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	1960	N	1861	-0-	-99	-0-	1826	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	2232	N	2008	-0-	-224	-0-	1969	2	39	9	Y	35	34	1			5
04	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	1921	2	34	9	Y	31	31	1			5

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2492	2	84	9	Y	76	62	1			54
12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2761	2	87	9	Y	79	63	1			70
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2696	2	117	9	Y	106	126	1			50
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2302	2	124	9	Y	113	121	1			42
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2749	2	130	9	Y	118	123	1			37
*04	3000	N	3046	-0-	46	46	2936	2	110	9	Y	100	60	1			77

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1916	2	74	9	Y	67	60	1			11
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1976	2	139	9	Y	126	120	1			17
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1979	2	127	9	Y	115	123	1			9
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1729	2	122	9	Y	111	105	1			15
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1921	2	121	9	Y	110	110	1			15
04	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	1724	2	102	9	Y	93	93	1			15

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	7032	-0-	-108	-0-	6989	2	43	9	Y	39	39	1			6
12	7285	X	6952	-0-	-333	-0-	6896	2	56	9	Y	51	50	1			7
01	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	6792	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6107	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	6789	X	6600	-0-	-189	-0-	6541	2	59	9	Y	54	51	1			9
04	6570	X	5955	-0-	-615	-0-	5880	2	75	9	Y	68	65	1			12

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2235	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2043	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2236	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	Y	5	5	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1109	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	Y	5	5	1			1
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3649	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3853	2	8	9	Y	7	6	1			3
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3927	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3484	2	6	9	Y	5	6	1			1
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3583	2	11	9	Y	10	6	1			5
*04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3452	2	8	9	Y	7	9	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4371	-0-	-879	-0-	4348	2	23	9	Y	21	22	1			3
12	5425	X	4575	-0-	-850	-0-	4542	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5665	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4985	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5358	2	31	9	Y	28	27	1			4
04	5250	X	4852	-0-	-398	-0-	4822	2	30	9	Y	27	26	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2110	2	59	9	N	54	45	1			50
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2042	2	83	9	N	75	90	1			35
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2106	2	97	9	N	88	50	1			73
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2025	2	87	9	N	79	104	1			48
03	3100	N	3112	-0-	12	12	3009	2	103	9	N	94	106	1			36
*04	2999	N	2987	-0-	-12	-0-	2907	2	80	9	N	73	47	1			62

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	3923	-0-	-1417	-0-	3915	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	5518	X	5300	-0-	-218	-0-	5286	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	5518	X	5512	-0-	-6	-0-	5499	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4820	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	5301	X	5266	-0-	-35	-0-	5252	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	5340	X	5055	-0-	-285	-0-	5043	2	12	9	Y	11	11	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1591	-0-	-479	-0-	1519	2	72	9	Y	65	61	1			12
12	2139	X	659	-0-	-1480	-0-	590	2	69	9	Y	63	66	1			9
01	2139	X	666	-0-	-1473	-0-	612	2	54	9	Y	49	53	1			5
02	1764	X	1565	-0-	-199	-0-	1488	2	77	9	Y	70	66	1			9
03	1953	X	705	-0-	-1248	-0-	653	2	52	9	Y	47	51	1			5
04	1590	X	368	-0-	-1222	-0-	314	2	54	9	Y	49	46	1			8

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	3988	-0-	-1442	-0-	3954	2	34	9	N	31	27	1			9
12	5394	X	4097	-0-	-1297	-0-	4067	2	30	9	N	27	33	1			3
01	5332	X	4128	-0-	-1204	-0-	4102	2	26	9	N	24	19	1			8
02	4760	X	3935	-0-	-825	-0-	3913	2	22	9	N	20	20	1			8
03	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	4109	2	24	9	N	22	24	1			6
*04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5466	2	185	9	N	168	140	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	927	1	332	2	Y	58	52	1			12
							64	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	980	1	11	2	Y	76	68	1			20
							84	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1393	1	34	9	Y	31	43	1			8
02	1204	N	866	-0-	-338	-0-	475	1	362	2	Y	26	31	1			3
							29	9									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	245	1	1249	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	236	1	958	2	Y	30	28	1			5
							33	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	1235	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1488	N	1080	-0-	-408	-0-	1070	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	1131	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1148	N	1004	-0-	-144	-0-	995	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1085	N	654	-0-	-431	-0-	647	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1110	N	262	-0-	-848	-0-	255	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3899	2	204	9	N	185	183	1			18
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4151	2	186	9	N	169	166	1			21
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4267	2	217	9	N	197	196	1			22
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3089	2	142	9	N	129	138	1			13
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3563	2	138	9	N	125	118	1			20
*04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3423	2	150	9	N	136	127	1			29

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2699	-0-	-391	-0-	345	1	2296	2	Y	53	48	1			11
							58	9									
12	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	425	1	2252	2	Y	70	61	1			20
							77	9									
01	2852	X	2283	-0-	-569	-0-	583	1	1610	2	Y	82	79	1			23
							90	9									
02	2520	X	1390	-0-	-1130	-0-	167	1	1177	2	Y	42	55	1			10
							46	9									
03	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	306	1	1923	2	Y	52	48	1			14
							57	9									
04	2700	X	2524	-0-	-176	-0-	306	1	2142	2	Y	69	73	1			10
							76	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2446	2	77	9	Y	70	71	1			10
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2424	2	103	9	Y	94	91	1			13
01	2387	N	1873	-0-	-514	-0-	1783	2	90	9	Y	82	88	1			7
02	2156	N	2087	-0-	-69	-0-	1997	2	90	9	Y	82	78	1			11
03	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2184	2	96	9	Y	87	86	1			12
*04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1931	2	87	9	Y	79	78	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4978	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5103	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5035	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4582	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5065	2	28	9	Y	25	25	1			3
*04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4796	2	26	9	Y	24	23	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4084	-0-	-56	-0-	4080	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	4148	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	4085	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	3808	X	3708	-0-	-100	-0-	3702	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4216	X	3934	-0-	-282	-0-	3930	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	3878	2	4	9	Y	4	4	1			1

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2042	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2079	2	26	9	Y	24	24	1			3
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2205	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2184	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2235	2	25	9	Y	23	23	1			3
*04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2183	2	23	9	Y	21	21	1			3

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2687	-0-	-29	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			Y	-0-					-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
11	870	N	704	-0-	-166	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-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
11	4440	X	4265	-0-	-175	-0-	4250	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	4588	X	4420	-0-	-168	-0-	4400	2	20	9	Y	18	18	1			2
01	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	4161	2	18	9	Y	16	17	1			1
02	4032	X	2770	-0-	-1262	-0-	2756	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4517	2	21	9	Y	19	18	1			3
*04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4521	2	19	9	Y	17	17	1			3

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	3638	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3988	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3937	X	2668	-0-	-1269	-0-	2659	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3416	X	1564	-0-	-1852	-0-	1558	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4312	2	10	9	Y	9	9	1			1
*04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4011	2	11	9	Y	10	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6472	-0-	-218	-0-	6421	2	51	9	Y	46	47	1			7
12	6913	X	6597	-0-	-316	-0-	6529	2	68	9	Y	62	61	1			8
01	6820	X	6210	-0-	-610	-0-	6148	2	62	9	Y	56	60	1			4
02	6132	X	6029	-0-	-103	-0-	5968	2	61	9	Y	55	52	1			7
03	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	6405	2	63	9	Y	57	56	1			8
04	6480	X	6259	-0-	-221	-0-	6201	2	58	9	Y	53	52	1			9

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
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4994	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5114	2	7	9	Y	6	7	1			3
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5057	2	8	9	Y	7	4	1			6
02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4792	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5687	2	8	9	Y	7	8	1			3
*04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5171	2	7	9	Y	6	4	1			5

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
11	1860	X	1730	-0-	-130	-0-	1700	2	30	9	Y	27	28	1			5
12	1922	X	1694	-0-	-228	-0-	1660	2	34	9	Y	31	27	1			9
01	1922	X	1565	-0-	-357	-0-	1529	2	36	9	Y	33	34	1			8
02	2100	X	385	-0-	-1715	-0-	353	2	32	9	Y	29	27	1			10
03	1705	N	744	-0-	-961	-0-	714	2	30	9	Y	27	30	1			7
*04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2638	2	65	9	Y	59	56	1			10

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
11	3750	X	3573	-0-	-177	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3251	-0-	-624	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3142	-0-	-386	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	3872	-0-	872	2289	3835	2	37	9	Y	34	30	1			16
12	3100	N	4027	-0-	927	3216	3987	2	40	9	Y	36	40	1			12
01	7039	X	3823	-0-	-3216	-0-	3781	2	42	9	Y	38	39	1			11
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3444	2	34	9	Y	31	28	1			14
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3868	2	41	9	Y	37	38	1			13
*04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3893	2	31	9	Y	28	30	1			11

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
11	2910	X	2522	-0-	-388	-0-	2476	2	46	9	Y	42	43	1			6
12	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2681	2	58	9	Y	53	51	1			8
01	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2888	2	57	9	Y	52	56	1			4
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2672	2	56	9	Y	51	48	1			7
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2927	2	58	9	Y	53	53	1			7
*04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2807	2	54	9	Y	49	48	1			8

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4527	-0-	-33	-0-	4510	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	4712	X	4665	-0-	-47	-0-	4643	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	4627	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	4228	X	4114	-0-	-114	-0-	4094	2	20	9	Y	18	17	1			2
03	4681	X	4631	-0-	-50	-0-	4610	2	21	9	Y	19	18	1			3
04	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4386	2	19	9	Y	17	17	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6140	2	79	9	Y	72	73	1			11
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6327	2	105	9	Y	95	93	1			13
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6237	2	97	9	Y	88	94	1			7
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5661	2	92	9	Y	84	80	1			11
03	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6286	2	88	9	Y	80	80	1			11
*04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5991	2	78	9	Y	71	70	1			12

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4174	-0-	-116	-0-	4154	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	4433	X	4171	-0-	-262	-0-	4145	2	26	9	Y	24	24	1			3
01	4371	X	3118	-0-	-1253	-0-	3093	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	3948	X	2411	-0-	-1537	-0-	2389	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	4340	X	3310	-0-	-1030	-0-	3276	2	34	9	Y	31	30	1			4
04	4170	X	3456	-0-	-714	-0-	3422	2	34	9	Y	31	30	1			5

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
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4561	2	54	9	Y	49	63	1			33
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4660	2	109	9	Y	99	126	1			6
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4698	2	80	9	Y	73	67	1			12
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3990	2	91	9	Y	83	63	1			32
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4236	2	89	9	Y	81	67	1			46
*04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4276	2	106	9	Y	96	64	1			78

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
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3027	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3048	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3032	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2777	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3215	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3059	2	9	9	Y	8	7	1			2

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
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4604	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4798	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4611	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4177	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4645	2	11	9	Y	10	10	1			1
*04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4370	2	11	9	Y	10	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	736	-0-	-854	-0-	730	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	966	X	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	899	X	819	-0-	-80	-0-	817	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	812	X	650	-0-	-162	-0-	644	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	961	X	490	-0-	-471	-0-	489	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	930	X	346	-0-	-584	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2536	-0-	-494	-0-	2470	2	66	9	Y	60	53	1			28
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4098	2	79	9	Y	72	76	1			24
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3276	2	81	9	Y	74	76	1			22
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2816	2	66	9	Y	60	54	1			28
03	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	2968	2	78	9	Y	71	74	1			25
04	3030	X	2980	-0-	-50	-0-	2918	2	62	9	Y	56	59	1			22

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3227	2	79	9	Y	72	73	1			11
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3295	2	106	9	Y	96	94	1			13
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3231	2	98	9	Y	89	95	1			7
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2929	2	94	9	Y	85	81	1			11
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3214	2	95	9	Y	86	86	1			11
*04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3129	2	61	9	Y	55	57	1			9

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1240	N	876	-0-	-364	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	426	-0-	-330	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	330	-0-	-507	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	357	-0-	-453	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	3334	2	47	9	Y	43	44	1			6
12	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	3421	2	64	9	Y	58	56	1			8
01	3596	X	3481	-0-	-115	-0-	3424	2	57	9	Y	52	56	1			4
02	3248	X	3223	-0-	-25	-0-	3167	2	56	9	Y	51	48	1			7
03	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	3181	2	59	9	Y	54	53	1			8
04	3390	X	3022	-0-	-368	-0-	2965	2	57	9	Y	52	51	1			9

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3208	2	3	9	Y	3	6	1			4
12	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3309	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	3091	2			Y	-0-	2	1			2
02	2912	X	2324	-0-	-588	-0-	2321	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3649	2	3	9	Y	3	2	1			2
*04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3557	2	3	9	Y	3	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	775	2	20	9	Y	18	16	1			5
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	420	2	28	9	Y	25	24	1			6
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	43	1	1272	2	Y	27	23	1			10
							30	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	992	2	31	9	Y	28	33	1			5
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	Y	29	26	1			8
							32	9									
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	74	1	1082	2	Y	30	33	1			5
							33	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1237	2	25	9	Y	23					46
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1359	2	39	9	Y	35	59	1			22
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1389	2	24	9	Y	22					44
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1277	2	31	9	Y	28	55	1			17
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1312	2	32	9	Y	29					46
04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1281	2	30	9	Y	27	55	1			18

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
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6540	2	41	9	Y	37	33	1			8
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5477	2	50	9	Y	45	41	1			12
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	147	1	4362	2	Y	25	30	1			7
							28	9									
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3679	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	349	1	4570	2	Y	32	28	1			8
							35	9									
*04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	331	1	4838	2	Y	37	40	1			5
							41	9									

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
11	660	N	523	-0-	-137	-0-	516	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	548	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	558	N	421	-0-	-137	-0-	419	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	470	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	376	2	1	9	Y	1	1	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
11	4710	X	4350	-0-	-360	-0-	4330	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	4805	X	4529	-0-	-276	-0-	4503	2	26	9	Y	24	24	1			3
01	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	4451	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	4060	X	4025	-0-	-35	-0-	4002	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4398	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	4380	X	4335	-0-	-45	-0-	4299	2	36	9	Y	33	30	1			6

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			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 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
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2256	2	56	9	N	51	51	1			10
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2178	2	62	9	N	56	51	1			15
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2208	2	68	9	N	62	62	1			15
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2010	2	57	9	N	52	50	1			17
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2127	2	78	9	N	71	71	1			17
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2079	2	33	9	N	30	41	1			6

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3831	-0-	-219	-0-	3814	2	17	9	N	15	19	1			16
12	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	3847	2	24	9	N	22	22	1			16
01	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	3855	2	23	9	N	21	23	1			14
02	3752	X	3480	-0-	-272	-0-	3454	2	26	9	N	24	22	1			16
03	4154	X	3903	-0-	-251	-0-	3874	2	29	9	N	26	23	1			19
04	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	3607	2	26	9	N	24	24	1			19

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
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
02	3920	X	8	-0-	-3912	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
*04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3998	2	88	9	Y	80	81	1			12
12	4185	X	3517	-0-	-668	-0-	3399	2	118	9	Y	107	104	1			15
01	4185	X	2064	-0-	-2121	-0-	1973	2	91	9	Y	83	91	1			7
02	3780	X	3740	-0-	-40	-0-	3697	2	43	9	Y	39	41	1			5
03	4185	X	3933	-0-	-252	-0-	3893	2	40	9	Y	36	36	1			5
04	4050	X	3561	-0-	-489	-0-	3525	2	36	9	Y	33	33	1			5

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2310	2	46	9	Y	42	52	1			7
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2163	2	39	9	Y	35	41	1			1
01	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	1980	2	41	9	Y	37	22	1			16
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2061	2	37	9	Y	34	41	1			9
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2087	2	39	9	Y	35	22	1			22
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1844	2	33	9	Y	30	43	1			9

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4696	-0-	-164	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4990	-0-	-32	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4520	-0-	-16	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5078	2	7	9	Y	6	5	1			1
*04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4866	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
HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	10451	-0-	-769	-0-	662	1	9728	2	N	55	49	1			12
							61	9									
12	10974	X	9827	-0-	-1147	-0-	641	1	9160	2	N	24	29	1			7
							26	9									
01	11935	X	10952	-0-	-983	-0-	696	1	10200	2	N	51	51	1			7
							56	9									
02	10780	X	9290	-0-	-1490	-0-	586	1	8649	2	N	50	53	1			4
							55	9									
03	11935	X	9792	-0-	-2143	-0-	561	1	9175	2	N	51	51	1			4
							56	9									
04	10590	X	8302	-0-	-2288	-0-	443	1	7822	2	N	34	27	1			11
							37	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

11	3000	X	2786	-0-	-214	-0-	2745	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	2991	2	54	9	Y	49	48	1			7
01	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	2602	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	2604	X	2323	-0-	-281	-0-	2275	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2775	2	51	9	Y	46	46	1			6
*04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2730	2	37	9	Y	34	36	1			4

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	823	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	740	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	641	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	837	N	677	-0-	-160	-0-	662	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	649	2	13	9	Y	12	12	1			2

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

11	1980	N	1721	-0-	-259	-0-	1689	2	32	9	Y	29	30	1			4
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1933	2	44	9	Y	40	39	1			5
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1883	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1785	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	1984	N	1105	-0-	-879	-0-	1082	2	23	9	Y	21	22	1			4
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2125	2	37	9	Y	34	32	1			6

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4150	2	40	9	Y	36	37	1			5
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4251	2	54	9	Y	49	47	1			7
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4196	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3840	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	4030	X	3326	-0-	-704	-0-	3276	2	50	9	Y	45	45	1			6
04	3900	X	2803	-0-	-1097	-0-	2759	2	44	9	Y	40	39	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	2	4	9	Y	4					6
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	630	2	10	9	Y	9	7	1			8
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	535	2	7	9	Y	6	8	1			6
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	501	2	4	9	Y	4	7	1			3
03	651	N	480	-0-	-171	-0-	477	2	3	9	Y	3					6
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	478	2	6	9	Y	5	7	1			4

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
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2462	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2525	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2496	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	2296	N	2216	-0-	-80	-0-	2190	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2334	2	29	9	Y	26	25	1			4
04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2326	2	25	9	Y	23	23	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3623	-0-	-337	-0-	3401	2	222	9	Y	202	223	1			20
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4063	2	201	9	Y	183	180	1			23
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4004	2	235	9	Y	214	213	1			24
02	3276	X	3091	-0-	-185	-0-	2937	2	154	9	Y	140	150	1			14
03	3627	X	1624	-0-	-2003	-0-	1474	2	150	9	Y	136	128	1			22
04	3510	X	2822	-0-	-688	-0-	2653	2	169	9	Y	154	132	1			44

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
11	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	827	1	5562	2	Y	87	78	1			18
							96	9									
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	703	1	3904	2	Y	109	99	1			28
							120	9									
01	4030	X	3330	-0-	-700	-0-	738	1	2519	2	Y	66	76	1			18
							73	9									
02	3640	X	919	-0-	-2721	-0-	54	1	813	2	Y	47	62	1			3
							52	9									
03	4030	X	2638	-0-	-1392	-0-	370	1	2187	2	Y	74	57	1			20
							81	9									
04	3900	X	3121	-0-	-779	-0-	483	1	2520	2	Y	107	112	1			15
							118	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3141	-0-	-1389	-0-	3105	2	36	9	Y	33	34	1			5
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4626	2	55	9	Y	50	48	1			7
01	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	4214	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	4004	X	3881	-0-	-123	-0-	3833	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	4263	2	51	9	Y	46	46	1			6
04	4530	X	4358	-0-	-172	-0-	4312	2	46	9	Y	42	41	1			7

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	3743	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	3836	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	3671	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3500	X	3362	-0-	-138	-0-	3358	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	3826	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	3750	X	3534	-0-	-216	-0-	3530	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2450	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2611	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2358	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2692	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	2263	N	1845	-0-	-418	-0-	1830	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2190	N	1596	-0-	-594	-0-	1589	2	7	9	Y	6	7	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
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2039	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2097	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2065	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1904	N	1846	-0-	-58	-0-	1839	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2049	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1979	2	6	9	Y	5	5	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
11	2880	X	2443	-0-	-437	-0-	400	1	2032	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	465	1	2245	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	457	1	2199	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	2576	X	2204	-0-	-372	-0-	420	1	1771	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	455	1	2057	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2640	X	2449	-0-	-191	-0-	450	1	1999	2	Y	-0-	1	1			-0-

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	288	1	1824	2	Y	60	54	1			12
							66	9									
12	2170	X	1705	-0-	-465	-0-	322	1	1299	2	Y	76	68	1			20
							84	9									
01	2170	X	1280	-0-	-890	-0-	355	1	859	2	Y	60	69	1			11
							66	9									
02	1960	X	447	-0-	-1513	-0-	30	1	361	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
03	2170	X	1635	-0-	-535	-0-	280	1	1279	2	Y	69	63	1			17
							76	9									
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	302	1	1253	2	Y	80	86	1			11
							88	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	1	9	Y	1					4
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	Y	3					7
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2433	2	8	9	Y	7	11	1			3
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	2068	2	15	9	Y	14					17
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2327	2	8	9	Y	7	14	1			10
04	2370	N	2240	-0-	-130	-0-	2234	2	6	9	Y	5					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3097	-0-	-23	-0-	3078	2	19	9	Y	17	24	1			17
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3185	2	26	9	Y	24	24	1			17
01	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3223	2	23	9	Y	21	24	1			14
02	2968	X	2754	-0-	-214	-0-	2725	2	29	9	Y	26	23	1			17
03	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	2962	2	28	9	Y	25	24	1			18
04	3150	X	2105	-0-	-1045	-0-	2085	2	20	9	Y	18	20	1			16

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2593	2	32	9	Y	29	30	1			4
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2706	2	43	9	Y	39	38	1			5
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2708	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2481	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2710	2	21	9	Y	19	22	1			2
*04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-	2	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
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	Y	18	16	1			4
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2311	2	9	9	Y	8	10	1			2
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2463	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2188	2	19	9	Y	17	18	1			1
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2606	2	19	9	Y	17	17	1			1
04	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	2109	2	13	9	Y	12	9	1			4

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
11	2790	X	2204	-0-	-586	-0-	2186	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	2196	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2588	2	26	9	Y	24	25	1			2
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2557	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2799	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	2520	X	2472	-0-	-48	-0-	2451	2	21	9	Y	19	19	1			3

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
11	3060	X	2014	-0-	-1046	-0-	2008	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2945	X	379	-0-	-2566	-0-	375	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1860	X	1679	-0-	-181	-0-	1675	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1876	X	1448	-0-	-428	-0-	1440	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	2077	X	1655	-0-	-422	-0-	1646	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	2010	X	1994	-0-	-16	-0-	1992	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3013	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3098	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3100	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2817	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3110	2	35	9	Y	32	32	1			4
*04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2994	2	51	9	Y	46	42	1			8

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1699	-0-	-731	-0-	1657	2	42	9	Y	38	39	1			6
12	2511	N	1828	-0-	-683	-0-	1773	2	55	9	Y	50	50	1			6
01	2232	N	1345	-0-	-887	-0-	1313	2	32	9	Y	29	34	1			1
02	1596	N	1301	-0-	-295	-0-	1289	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	1389	2	13	9	Y	12	11	1			2
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1331	2	12	9	Y	11	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	352	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	379	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	305	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	350	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

11	3000	X	1950	-0-	-1050	-0-	1924	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	2914	X	1967	-0-	-947	-0-	1933	2	34	9	Y	31	31	1			4
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2260	2	32	9	Y	29	31	1			2
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2091	2	31	9	Y	28	26	1			4
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2903	2	32	9	Y	29	29	1			4
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2270	2	32	9	Y	29	28	1			5

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4991	2	134	9	Y	122	124	1			18
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5091	2	180	9	Y	164	160	1			22
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4847	2	165	9	Y	150	160	1			12
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4672	2	157	9	Y	143	136	1			19
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4977	2	135	9	Y	123	128	1			14
04	4920	X	4789	-0-	-131	-0-	4710	2	79	9	Y	72	74	1			12

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1819	2	47	9	Y	43	41	1			10
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1936	2	54	9	Y	49	38	1			21
01	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1651	2	35	9	Y	32	41	1			12
02	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1630	2	36	9	Y	33	37	1			8
03	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1683	2	69	9	Y	63	41	1			30
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1637	2	58	9	Y	53	62	1			21

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	139	1	2037	2	Y	62	56	1			14
							68	9									
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	133	1	1898	2	Y	28	34	1			8
							31	9									
01	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	131	1	1914	2	Y	60	60	1			8
							66	9									
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	117	1	1720	2	Y	59	62	1			5
							65	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	117	1	1908	2	Y	59	59	1			5
							65	9									
04	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	91	1	1600	2	Y	40	32	1			13
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1573	2	23	9	Y	21	22	1			3
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1654	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1705	2	29	9	Y	26	28	1			2
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1555	2	28	9	Y	25	24	1			3
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1690	2	31	9	Y	28	27	1			4
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1597	2	26	9	Y	24	24	1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

11	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	1636	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1924	2	45	9	Y	41	40	1			6
01	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1888	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1707	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1951	2	42	9	Y	38	38	1			5
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1886	2	57	9	Y	52	47	1			10

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3250	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3432	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3241	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3052	X	2813	-0-	-239	-0-	2779	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3379	X	2363	-0-	-1016	-0-	2330	2	33	9	Y	30	30	1			4
04	3270	X	2975	-0-	-295	-0-	2939	2	36	9	Y	33	32	1			5

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

11	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	2555	2	33	9	Y	30	27	1			12
12	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	2612	2	33	9	Y	30	32	1			10
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2789	2	33	9	Y	30	31	1			9
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2708	2	26	9	Y	24	22	1			11
03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2916	2	32	9	Y	29	30	1			10
*04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2826	2	25	9	Y	23	24	1			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2603	-0-	-113	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	3000	X	2782	-0-	-218	-0-	2677	2	105	9	Y	95	97	1			14
12	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	2836	2	141	9	Y	128	125	1			17
01	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2791	2	130	9	Y	118	126	1			9
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2336	2	125	9	Y	114	108	1			15
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2572	2	132	9	Y	120	119	1			16
*04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2510	2	121	9	Y	110	108	1			18

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
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3840	2	31	9	Y	28					62
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4593	2	91	9	Y	83	74	1			71
01	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3322	2	32	9	Y	29	69	1			31
02	3052	X	1774	-0-	-1278	-0-	1761	2	13	9	Y	12					43
03	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	2709	2	48	9	Y	44	54	1			33
04	3270	X	1842	-0-	-1428	-0-	1810	2	32	9	Y	29					62

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
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2010	2	18	9	Y	16	13	1			12
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2211	2	18	9	Y	16	13	1			15
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2069	2	25	9	Y	23	27	1			11
02	1904	N	1850	-0-	-54	-0-	1824	2	26	9	Y	24	26	1			9
03	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	1997	2	28	9	Y	25	26	1			8
04	2040	N	1816	-0-	-224	-0-	1793	2	23	9	Y	21	13	1			16

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
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2381	2	78	9	Y	71	72	1			11
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2482	2	105	9	Y	95	93	1			13
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2475	2	96	9	Y	87	93	1			7
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2230	2	92	9	Y	84	80	1			11
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2479	2	98	9	Y	89	88	1			12
*04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2396	2	89	9	Y	81	80	1			13

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
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4390	2	102	9	N	93	81	1			27
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4411	2	91	9	N	83	100	1			10
01	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	4315	2	79	9	N	72	58	1			24
02	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	3907	2	69	9	N	63	61	1			26
03	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4237	2	68	9	N	62	70	1			18
*04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4479	2	37	9	N	34	45	1			7

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
11	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	1096	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1076	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1010	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1036	N	948	-0-	-88	-0-	939	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1059	2	9	9	Y	8	8	1			1
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	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

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
11	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3267	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	3345	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3379	X	2499	-0-	-880	-0-	2491	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3037	2	56	9	Y	51	44	1			7
03	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3234	2	67	9	Y	61	60	1			8
04	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	3101	2	62	9	Y	56	55	1			9

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
11	3600	X	3008	-0-	-592	-0-	2993	2	15	9	Y	14	15	1			2
12	3689	X	3223	-0-	-466	-0-	3199	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	3627	X	2992	-0-	-635	-0-	2969	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	3192	X	2382	-0-	-810	-0-	2365	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5564	2	12	9	Y	11	12	1			1
*04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5152	2	6	9	Y	5	5	1			1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1659	2	40	9	Y	36	32	1			34
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1624	2	56	9	Y	51	62	1			23
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1615	2	67	9	Y	61	34	1			50
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	1376	2	57	9	Y	52	70	1			32
03	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1492	2	69	9	Y	63	71	1			24
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1465	2	66	9	Y	60	38	1			46

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2551	-0-	-779	-0-	2538	2	13	9	Y	12	16	1			4
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4431	2	31	9	Y	28	25	1			7
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4878	2	34	9	Y	31	26	1			12
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4201	2	39	9	Y	35	27	1			20
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4396	2	53	9	Y	48	53	1			15
*04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3980	2	34	9	Y	31	27	1			19

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
11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2077	2	32	9	Y	29	30	1			4
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2181	2	43	9	Y	39	38	1			5
01	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2164	2	40	9	Y	36	38	1			3
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1934	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	1889	2	37	9	Y	34	34	1			5
04	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	1929	2	35	9	Y	32	32	1			5

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2776	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2876	2	43	9	Y	39	39	1			5
01	3100	N	3133	-0-	33	33	3092	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	2800	N	3459	-0-	659	692	3419	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	3100	N	4633	-0-	1533	2225	4592	2	41	9	Y	37	37	1			5
*04	6522	X	4297	-0-	-2225	-0-	4258	2	39	9	Y	35	34	1			6

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
11	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	3055	2	28	9	Y	25	38	1			10
12	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	3092	2	31	9	Y	28	19	1			19
01	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3186	2	34	9	Y	31	41	1			9
02	2856	X	2736	-0-	-120	-0-	2706	2	30	9	Y	27	21	1			15
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3184	2	30	9	Y	27	21	1			21
04	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	2877	2	31	9	Y	28	44	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	6090	X	5039	-0-	-1051	-0-	437	1	4565	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
12	6293	X	4434	-0-	-1859	-0-	452	1	3928	2	Y	49	47	1			7
							54	9									
01	5611	X	4062	-0-	-1549	-0-	421	1	3600	2	Y	37	41	1			3
							41	9									
02	5068	X	5062	-0-	-6	-0-	342	1	4685	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
03	5611	X	5366	-0-	-245	-0-	465	1	4834	2	Y	61	56	1			9
							67	9									
*04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	450	1	5694	2	Y	68	66	1			11
							75	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3853	2	39	9	Y	35	36	1			5
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3781	2	54	9	Y	49	47	1			7
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3768	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	3444	X	2852	-0-	-592	-0-	2807	2	45	9	Y	41	39	1			5
03	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	3684	2	53	9	Y	48	46	1			7
04	3690	X	3530	-0-	-160	-0-	3477	2	53	9	Y	48	47	1			8

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

11	930	X	824	-0-	-106	-0-	813	2	11	9	Y	10	9	1			1
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	41	38	1			4
01	837	X	726	-0-	-111	-0-	719	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	593	-0-	-244	-0-	587	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2002	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2059	2	45	9	Y	41	40	1			6
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2062	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	1904	N	1896	-0-	-8	-0-	1855	2	41	9	Y	37	35	1			5
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	1988	2	42	9	Y	38	38	1			5
04	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1944	2	40	9	Y	36	35	1			6

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	621	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	532	N	143	-0-	-389	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	682	N	99	-0-	-583	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	293	-0-	-307	-0-	292	2	1	9	Y	1					1

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1213	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	X	52	-0-	-1405	-0-	50	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1170	X	46	-0-	-1124	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	110	1	2054	2	Y	28	23	1			11
							31	9									
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	113	1	2073	2	Y	32	22	1			21
							35	9									
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	116	1	2127	2	Y	32	22	1			31
							35	9									
02	2044	N	1918	-0-	-126	-0-	99	1	1786	2	Y	30	46	1			15
							33	9									
03	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	113	1	2035	2	Y	29	23	1			21
							32	9									
04	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	113	1	2015	2	Y	28	44	1			5
							31	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2503	2	54	9	Y	49	62	1			44
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2549	2	70	9	Y	64	67	1			41
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2542	2	76	9	Y	69	69	1			41
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2243	2	81	9	Y	74	67	1			48
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2688	2	87	9	Y	79	70	1			57
*04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2537	2	80	9	Y	73	72	1			58

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1716	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1842	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1932	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1687	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1749	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1780	2	4	9	Y	4	4	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	6	1	172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	10	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

11	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			Y	-0-					-0-
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			Y	-0-					-0-
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	2589	-0-	-4138	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5813	-0-	-697	-0-	5811	2	2	9	Y	2	1	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3447	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3522	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3446	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	3304	X	3215	-0-	-89	-0-	3214	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3549	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3450	X	3430	-0-	-20	-0-	3429	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
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2135	2	132	9	Y	120	122	1			12
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2248	2	120	9	Y	109	107	1			14
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2387	2	140	9	Y	127	127	1			14
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2214	2	91	9	Y	83	89	1			8
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2445	2	89	9	Y	81	76	1			13
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2125	2	97	9	Y	88	82	1			19

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3289	-0-	-161	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	113	-0-	-157	-0-	105	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	130	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	284	2	10	9	Y	9	9	1			1
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	3	1			-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
11	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1881	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2211	2	24	9	Y	22	22	1			3
01	3100	N	3162	-0-	62	62	3133	2	29	9	Y	26	26	1			3
02	2800	N	3062	-0-	262	324	3025	2	37	9	Y	34	32	1			5
03	3100	N	3188	-0-	88	412	3148	2	40	9	Y	36	36	1			5
*04	3625	X	3213	-0-	-412	-0-	3177	2	36	9	Y	33	33	1			5

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5151	-0-	-39	-0-	5120	2	31	9	Y	28	28	1			4
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5458	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5353	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4829	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5368	2	39	9	Y	35	34	1			5
04	5190	X	5126	-0-	-64	-0-	5087	2	39	9	Y	35	34	1			6

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	9034	-0-	-56	-0-	8977	2	57	9	Y	52	53	1			8
12	9238	X	8563	-0-	-675	-0-	8496	2	67	9	Y	61	60	1			9
01	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9488	2	70	9	Y	64	68	1			5
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8506	2	68	9	Y	62	59	1			8
03	9331	X	9320	-0-	-11	-0-	9247	2	73	9	Y	66	65	1			9
04	9240	X	9081	-0-	-159	-0-	9015	2	66	9	Y	60	59	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	907	2	22	9	Y	20	21	1			5
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	752	2	25	9	Y	23	18	1			10
01	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1051	2	11	9	Y	10	14	1			6
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1977	2	22	9	Y	20	21	1			5
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-	5	1			-0-
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-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
11	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	2626	2	30	9	N	27	40	1			9
12	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2655	2	37	9	N	34	37	1			6
01	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2625	2	50	9	N	45	35	1			16
02	2492	X	2446	-0-	-46	-0-	2396	2	50	9	N	45	35	1			26
03	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2586	2	70	9	N	64	70	1			20
04	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	2421	2	45	9	N	41	36	1			25

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	90	1	2949	2	Y	74	67	1			15
							81	9									
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	106	1	2667	2	Y	96	84	1			27
							106	9									
01	2449	X	2303	-0-	-146	-0-	170	1	2024	2	Y	99	98	1			28
							109	9									
02	2212	X	1658	-0-	-554	-0-	1570	2	88	9	Y	80	93	1			15
03	2449	X	2184	-0-	-265	-0-	157	1	1936	2	Y	83	76	1			22
							91	9									
*04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	243	1	2115	2	Y	101	109	1			14
							111	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	920	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	852	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	851	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	823	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	Y	5	4	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3793	-0-	-1487	-0-	3793	2			Y	-0-	99	1			9
12	4836	X	3996	-0-	-840	-0-	3869	2	127	9	Y	115	115	1			9
01	4681	X	3850	-0-	-831	-0-	3835	2	15	9	Y	14					23
02	4088	X	3673	-0-	-415	-0-	3552	2	121	9	Y	110	123	1			10
03	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	3846	2			Y	-0-					10
04	3870	X	3835	-0-	-35	-0-	3712	2	123	9	Y	112	113	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	1699	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	1488	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	1442	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1596	N	1306	-0-	-290	-0-	1300	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1440	2	13	9	Y	12	10	1			3
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1368	2	36	9	Y	33	31	1			5

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2235	-0-	-765	265	2235	2			Y	-0-					5
12	2530	N	2265	-0-	-265	-0-	2264	2	1	9	Y	1					6
01	2480	N	2224	-0-	-256	-0-	2223	2	1	9	Y	1	6	1			1
02	1960	N	611	-0-	-1349	-0-	608	2	3	9	Y	3					4
03	2170	N	1245	-0-	-925	-0-	1244	2	1	9	Y	1	3	1			2
*04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2580	2	8	9	Y	7					9

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					14
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3706	2	101	9	Y	92	52	1			54
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3341	2	26	9	Y	24	54	1			24
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2245	2	29	9	Y	26					50
03	3317	X	2534	-0-	-783	-0-	2493	2	41	9	Y	37	54	1			33
04	3210	X	1861	-0-	-1349	-0-	1830	2	31	9	Y	28					61

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2299	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2407	2	48	9	Y	44	43	1			6
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2376	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	2072	N	1675	-0-	-397	-0-	1633	2	42	9	Y	38	36	1			5
03	2294	N	1711	-0-	-583	-0-	1688	2	23	9	Y	21	24	1			2
04	2220	N	1484	-0-	-736	-0-	1475	2	9	9	Y	8	7	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3876	-0-	-714	-0-	3872	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4557	X	4211	-0-	-346	-0-	4205	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	4526	X	4198	-0-	-328	-0-	4194	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4088	X	3696	-0-	-392	-0-	3690	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4247	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4080	X	4055	-0-	-25	-0-	4051	2	4	9	Y	4	4	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	2190	N	1623	-0-	-567	-0-	1620	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1652	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1676	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1512	N	1290	-0-	-222	-0-	1287	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1549	2	10	9	Y	9	6	1			3

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
11	2130	N	1883	-0-	-247	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1643	-0-	-121	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
*04	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1712	2	2	9	Y	2	1	1			1

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1680	-0-	-960	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2078	-0-	-619	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1252	-0-	-1184	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2330	-0-	-305	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2115	-0-	-435	-0-	2115	2			Y	-0-					-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
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4330	2	83	9	Y	75	76	1			11
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4669	2	111	9	Y	101	98	1			14
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4349	2	100	9	Y	91	98	1			7
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3906	2	98	9	Y	89	84	1			12
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4405	2	103	9	Y	94	93	1			13
*04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4082	2	94	9	Y	85	84	1			14

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
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	448	-0-	-1970	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	593	-0-	-891	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1068	-0-	-1009	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3539	2	44	9	Y	40	40	1			6
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4080	2	57	9	Y	52	51	1			7
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4198	2	53	9	Y	48	51	1			4
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3809	2	51	9	Y	46	44	1			6
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4222	2	54	9	Y	49	48	1			7
*04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3993	2	48	9	Y	44	44	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3929	2	50	9	Y	45	45	1			7
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4158	2	65	9	Y	59	58	1			8
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4036	2	59	9	Y	54	58	1			4
02	3976	X	3675	-0-	-301	-0-	3617	2	58	9	Y	53	50	1			7
03	4247	X	3932	-0-	-315	-0-	3870	2	62	9	Y	56	55	1			8
04	4080	X	3995	-0-	-85	-0-	3949	2	46	9	Y	42	43	1			7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6404	2	57	9	Y	52	51	1			8
12	6572	X	6076	-0-	-496	-0-	6002	2	74	9	Y	67	66	1			9
01	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	6486	2	68	9	Y	62	66	1			5
02	5936	X	5573	-0-	-363	-0-	5507	2	66	9	Y	60	57	1			8
03	6572	X	6178	-0-	-394	-0-	6108	2	70	9	Y	64	63	1			9
04	6360	X	5646	-0-	-714	-0-	5585	2	61	9	Y	55	55	1			9

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	510	1	9475	2	Y	127	108	1			46
							140	9									
12	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	537	1	9827	2	Y	154	100	1			100
							169	9									
01	10416	X	10069	-0-	-347	-0-	514	1	9399	2	Y	142	105	1			137
							156	9									
02	9408	X	9006	-0-	-402	-0-	465	1	8398	2	Y	130	200	1			67
							143	9									
03	10416	X	9816	-0-	-600	-0-	508	1	9163	2	Y	132	105	1			94
							145	9									
04	10080	X	9260	-0-	-820	-0-	484	1	8644	2	Y	120	192	1			22
							132	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2564	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2616	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	2514	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	2324	N	2214	-0-	-110	-0-	2207	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2573	N	2239	-0-	-334	-0-	2219	2	20	9	Y	18	15	1			4
04	2430	N	2022	-0-	-408	-0-	1983	2	39	9	Y	35	33	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3786	-0-	-264	-0-	3749	2	37	9	Y	34	35	1			5
12	4185	X	3994	-0-	-191	-0-	3944	2	50	9	Y	45	44	1			6
01	4185	X	3937	-0-	-248	-0-	3891	2	46	9	Y	42	45	1			3
02	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	3520	2	44	9	Y	40	38	1			5
03	4030	X	3941	-0-	-89	-0-	3894	2	47	9	Y	43	42	1			6
04	3870	X	3524	-0-	-346	-0-	3505	2	19	9	Y	17	21	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4081	-0-	-59	-0-	4042	2	39	9	Y	35	36	1			5
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4298	2	54	9	Y	49	47	1			7
01	4278	X	4230	-0-	-48	-0-	4183	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	3864	X	3782	-0-	-82	-0-	3737	2	45	9	Y	41	39	1			5
03	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	4010	2	70	9	Y	64	55	1			14
04	4140	X	3850	-0-	-290	-0-	3664	2	186	9	Y	169	155	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	117	1	2177	2	Y	30	25	1			11
							33	9									
12	2666	X	2493	-0-	-173	-0-	127	1	2326	2	Y	36	24	1			23
							40	9									
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	131	1	2404	2	Y	37	25	1			35
							41	9									
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	133	1	2408	2	Y	38	54	1			19
							42	9									
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	144	1	2599	2	Y	38	30	1			27
							42	9									
*04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	137	1	2450	2	Y	33	54	1			6
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3608	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3476	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3540	2	20	9	Y	18	20	1			1
02	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	3288	2	21	9	Y	19	18	1			2
03	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3687	2	22	9	Y	20	19	1			3
04	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	3416	2	20	9	Y	18	18	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

11	2730	X	1541	-0-	-1189	-0-	1512	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	2449	N	2033	-0-	-416	-0-	1992	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2396	2	40	9	Y	36	38	1			3
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2183	2	36	9	Y	33	32	1			4
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2245	2	41	9	Y	37	36	1			5
04	2370	N	2138	-0-	-232	-0-	2103	2	35	9	Y	32	32	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1711	2	10	9	Y	9					14
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	21	9	Y	19	16	1			17
01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1740	2	14	9	Y	13	17	1			13
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	Y	9	16	1			6
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1696	2	9	9	Y	8					14
04	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1551	2	12	9	Y	11	17	1			8

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

11	3390	X	2922	-0-	-468	-0-	2745	2	177	9	Y	161	138	1			40
12	3596	X	2402	-0-	-1194	-0-	2222	2	180	9	Y	164	177	1			27
01	3596	X	2349	-0-	-1247	-0-	73	1	2152	2	Y	113	111	1			29
							124	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3097	2	113	9	Y	103	111	1			21
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	302	1	3964	2	Y	128	117	1			32
							141	9									
*04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	269	1	3930	2	Y	150	161	1			21
							165	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

11	2580	N	2561	-0-	-19	-0-	2509	2	52	9	Y	47	48	1			7
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2710	2	69	9	Y	63	61	1			9
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2683	2	63	9	Y	57	62	1			4
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2376	2	62	9	Y	56	53	1			7
03	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2486	2	65	9	Y	59	58	1			8
*04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2585	2	59	9	Y	54	53	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3499	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3931	2	47	9	Y	43	42	1			6
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3874	2	43	9	Y	39	42	1			3
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3400	2	42	9	Y	38	36	1			5
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3691	2	45	9	Y	41	40	1			6
*04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3801	2	40	9	Y	36	36	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3387	2	31	9	Y	28	29	1			4
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3406	2	42	9	Y	38	37	1			5
01	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	3360	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3155	2	36	9	Y	33	32	1			4
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3520	2	40	9	Y	36	35	1			5
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3259	2	35	9	Y	32	32	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	326	-0-	-154	-0-	320	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	496	X	435	-0-	-61	-0-	428	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	496	X	457	-0-	-39	-0-	450	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	448	X	323	-0-	-125	-0-	278	2	45	9	Y	41	36	1			6
03	440	X	440	-0-	-0-	-0-	387	2	53	9	Y	48	47	1			7
04	450	X	417	-0-	-33	-0-	369	2	48	9	Y	44	44	1			7

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
11	4800	X	4313	-0-	-487	-0-	4304	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	4535	2	12	9	Y	11	11	1			1
01	4712	X	4427	-0-	-285	-0-	4415	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	4172	X	4097	-0-	-75	-0-	4087	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	4588	X	4520	-0-	-68	-0-	4509	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	4280	2	11	9	Y	10	9	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5029	-0-	-221	-0-	5023	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	5425	X	5158	-0-	-267	-0-	5150	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	5095	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	4760	X	4616	-0-	-144	-0-	4609	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	5059	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	5040	X	4737	-0-	-303	-0-	4730	2	7	9	Y	6	6	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1813	2	76	9	Y	69	70	1			10
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1859	2	101	9	Y	92	90	1			12
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1799	2	94	9	Y	85	90	1			7
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1725	2	89	9	Y	81	77	1			11
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2058	2	95	9	Y	86	85	1			12
*04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2153	2	86	9	Y	78	77	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1637	-0-	-463	-0-	1613	2	24	9	Y	22	23	1			3
12	2232	N	1866	-0-	-366	-0-	1832	2	34	9	Y	31	30	1			4
01	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1681	2	32	9	Y	29	31	1			2
02	1540	N	1462	-0-	-78	-0-	1431	2	31	9	Y	28	26	1			4
03	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	1498	2	31	9	Y	28	28	1			4
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1531	2	30	9	Y	27	27	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2526	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2703	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2625	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	2744	X	2411	-0-	-333	-0-	2385	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2748	2	29	9	Y	26	25	1			4
*04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2654	2	28	9	Y	25	25	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1085	N	986	-0-	-99	-0-	982	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	980	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	879	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	992	N	882	-0-	-110	-0-	880	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

11	4740	X	4675	-0-	-65	-0-	4618	2	57	9	Y	52	52	1			8
12	4898	X	4880	-0-	-18	-0-	4805	2	75	9	Y	68	67	1			9
01	4960	X	4703	-0-	-257	-0-	4634	2	69	9	Y	63	67	1			5
02	4480	X	4246	-0-	-234	-0-	4180	2	66	9	Y	60	57	1			8
03	4960	X	4879	-0-	-81	-0-	4809	2	70	9	Y	64	63	1			9
04	4710	X	4534	-0-	-176	-0-	4473	2	61	9	Y	55	55	1			9

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4984	2	67	9	Y	61	55	1			13
12	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5582	2	31	9	Y	28	33	1			8
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5345	2	64	9	Y	58	58	1			8
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4612	2	63	9	Y	57	60	1			5
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5900	2	63	9	Y	57	57	1			5
*04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7049	2	43	9	Y	39	31	1			13

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	3236	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3742	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3460	2	53	9	Y	48	47	1			7
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3920	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	3836	X	3600	-0-	-236	-0-	3552	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	4247	X	4073	-0-	-174	-0-	4022	2	51	9	Y	46	46	1			6
*04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3948	2	47	9	Y	43	42	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	Y	8	23	1			10
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	Y	8	11	1			7
01	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2142	2	8	9	Y	7	9	1			5
02	1960	N	1908	-0-	-52	-0-	1897	2	11	9	Y	10	9	1			6
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2097	2	11	9	Y	10	9	1			7
04	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	1941	2	10	9	Y	9	9	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3796	-0-	-14	-0-	3762	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	3820	2	45	9	Y	41	40	1			6
01	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3791	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	3556	X	3462	-0-	-94	-0-	3422	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	3774	2	44	9	Y	40	39	1			6
*04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3960	2	48	9	Y	44	43	1			7

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5873	-0-	-247	-0-	5873	2			Y	-0-					-0-
12	6324	X	6083	-0-	-241	-0-	6083	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	6103	2			Y	-0-					-0-
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			Y	-0-					-0-
*04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3616	-0-	-584	-0-	3596	2	20	9	Y	18	16	1			8
12	4340	X	3401	-0-	-939	-0-	3365	2	36	9	Y	33	32	1			9
01	4309	X	3503	-0-	-806	-0-	3489	2	14	9	Y	13	20	1			2
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3331	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3448	2	9	9	Y	8	7	1			3
*04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3426	2	11	9	Y	10	11	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3025	2	69	9	Y	63	64	1			9
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3127	2	92	9	Y	84	82	1			11
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3028	2	85	9	Y	77	82	1			6
02	2744	X	2714	-0-	-30	-0-	2633	2	81	9	Y	74	70	1			10
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3089	2	87	9	Y	79	78	1			11
*04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2877	2	77	9	Y	70	70	1			11

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
11	3210	X	3020	-0-	-190	-0-	3005	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	3192	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3173	2	18	9	Y	16	18	1			1
02	2996	X	2893	-0-	-103	-0-	2874	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3173	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	2983	2	19	9	Y	17	16	1			3

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2803	-0-	-227	-0-	2783	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2865	2	25	9	Y	23	23	1			3
01	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2439	2	22	9	Y	20	22	1			1
02	2688	X	2674	-0-	-14	-0-	2650	2	24	9	Y	22	20	1			3
03	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	2688	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	2498	2	22	9	Y	20	20	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3502	-0-	-278	-0-	3467	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3614	2	46	9	Y	42	41	1			6
01	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3487	2	42	9	Y	38	41	1			3
02	3304	X	3178	-0-	-126	-0-	3137	2	41	9	Y	37	35	1			5
03	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	3370	2	43	9	Y	39	39	1			5
04	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	3157	2	40	9	Y	36	35	1			6

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3743	2	29	9	Y	26	29	1			4
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4270	2	44	9	Y	40	39	1			5
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4252	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3834	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4237	2	41	9	Y	37	37	1			5
*04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4058	2	39	9	Y	35	34	1			6

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2432	2	30	9	Y	27	28	1			4
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2505	2	42	9	Y	38	37	1			5
01	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2477	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2209	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	2111	2	40	9	Y	36	35	1			5
04	2370	N	1773	-0-	-597	-0-	1739	2	34	9	Y	31	31	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1741	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1646	2	18	9	Y	16	18	1			1
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2142	2	19	9	Y	17	17	1			2
*04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2153	2	20	9	Y	18	16	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2259	2	44	9	Y	40	40	1			6
12	2232	N	1514	-0-	-718	-0-	1475	2	39	9	Y	35	38	1			3
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2703	2	92	9	Y	84	79	1			8
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2253	2	118	9	Y	107	101	1			14
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2386	2	124	9	Y	113	112	1			15
*04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2217	2	114	9	Y	104	102	1			17

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3487	-0-	-173	-0-	3457	2	30	9	Y	27	27	1			4
12	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	3356	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3720	X	3129	-0-	-591	-0-	3095	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3332	X	3119	-0-	-213	-0-	3085	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	3521	2	35	9	Y	32	32	1			4
04	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	3377	2	33	9	Y	30	29	1			5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2248	2	45	9	Y	41	42	1			6
12	2294	N	1889	-0-	-405	-0-	1830	2	59	9	Y	54	53	1			7
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2281	2	56	9	Y	51	54	1			4
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2076	2	54	9	Y	49	47	1			6
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2306	2	57	9	Y	52	51	1			7
04	2250	N	1544	-0-	-706	-0-	1499	2	45	9	Y	41	41	1			7

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	4847	-0-	-1273	-0-	4752	2	95	9	Y	86	87	1			13
12	5983	X	4942	-0-	-1041	-0-	4815	2	127	9	Y	115	112	1			16
01	5673	X	4677	-0-	-996	-0-	4561	2	116	9	Y	105	113	1			8
02	4816	X	3247	-0-	-1569	-0-	3141	2	106	9	Y	96	91	1			13
03	5332	X	3384	-0-	-1948	-0-	3265	2	119	9	Y	108	106	1			15
04	4860	X	3470	-0-	-1390	-0-	3397	2	73	9	Y	66	72	1			9

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	3225	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	3334	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3285	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	3024	X	2913	-0-	-111	-0-	2899	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3121	2	13	9	Y	12	12	1			2
*04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3436	2	13	9	Y	12	12	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	14490	X	14085	-0-	-405	-0-	14015	2	70	9	Y	64	65	1			10
12	14973	X	14536	-0-	-437	-0-	14441	2	95	9	Y	86	84	1			12
01	14973	X	14169	-0-	-804	-0-	14083	2	86	9	Y	78	84	1			6
02	13524	X	13179	-0-	-345	-0-	13095	2	84	9	Y	76	72	1			10
03	14973	X	14358	-0-	-615	-0-	14269	2	89	9	Y	81	80	1			11
04	14100	X	13642	-0-	-458	-0-	13562	2	80	9	Y	73	72	1			12

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
11	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17379	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	17957	2	55	9	Y	50	49	1			7
01	17794	X	17599	-0-	-195	-0-	17547	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	16072	X	15649	-0-	-423	-0-	15599	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	17794	X	17242	-0-	-552	-0-	17189	2	53	9	Y	48	47	1			7
04	17220	X	16234	-0-	-986	-0-	16187	2	47	9	Y	43	43	1			7

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14121	2	54	9	Y	49	50	1			7
12	14291	X	13866	-0-	-425	-0-	13793	2	73	9	Y	66	64	1			9
01	14291	X	13881	-0-	-410	-0-	13814	2	67	9	Y	61	65	1			5
02	12908	X	12453	-0-	-455	-0-	12389	2	64	9	Y	58	55	1			8
03	14291	X	13703	-0-	-588	-0-	13636	2	67	9	Y	61	61	1			8
04	13830	X	13000	-0-	-830	-0-	12938	2	62	9	Y	56	55	1			9

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	300	1	209	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	310	1	232	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	310	1	227	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	280	1	179	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	310	1	207	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	300	1	222	2	Y	13	13	1			2
							14	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					9
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	1			4
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	8	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

11	1560	N	694	-0-	-866	-0-	691	2	3	9	Y	3	6	1			1
12	1333	N	802	-0-	-531	-0-	793	2	9	9	Y	8	4	1			5
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	856	2	14	9	Y	13	13	1			5
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	658	2	24	9	Y	22	16	1			11
03	806	N	633	-0-	-173	-0-	602	2	31	9	Y	28	24	1			15
04	840	N	594	-0-	-246	-0-	559	2	35	9	Y	32	29	1			18

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1419	2	22	9	Y	20	20	1			22
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1511	2	28	9	Y	25	27	1			20
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1704	2	32	9	Y	29	29	1			20
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1410	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1405	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	1306	2	21	9	Y	19	16	1			13

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					11
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	6	1			5
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	319	-0-	-161	-0-	311	2	8	9	Y	7					27
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	493	2	23	9	Y	21	14	1			34
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	471	2	33	9	Y	30					64
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	402	2	22	9	Y	20	31	1			53
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	442	2	23	9	Y	21	36	1			38
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	424	2	31	9	Y	28	42	1			24

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	4	1			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	903	2	7	9	Y	6	12	1			12
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	Y	5					17
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1612	2	15	9	Y	14	12	1			19
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10	16	1			13
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1117	2	10	9	Y	9					22
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1214	2	8	9	Y	7	19	1			10

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	35	-0-	-115	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1331	2	12	9	Y	11					11
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1298	2	14	9	Y	13	7	1	1	8	16
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1386	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	8
02	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1016	2	13	9	Y	12	1	8			19
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1209	2	18	9	Y	16	25	1			10
04	1350	N	1124	-0-	-226	-0-	1110	2	14	9	Y	13	12	1	1	8	10

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
11	510	N	364	-0-	-146	-0-	362	2	2	9	Y	2					2
12	310	N	159	-0-	-151	-0-	156	2	3	9	Y	3					5
01	806	N	684	-0-	-122	-0-	681	2	3	9	Y	3	4	1			4
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	660	N	97	-0-	-563	-0-	97	2			Y	-0-	1	1			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	Y	7	16	1			15
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	772	2	7	9	Y	6					21
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	758	2	10	9	Y	9	15	1			15
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	2	9	9	Y	8	12	1			11
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	710	2	13	9	Y	12					23
04	750	N	634	-0-	-116	-0-	625	2	9	9	Y	8	19	1			12

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4920	2	24	9	Y	22	53	1			49
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4911	2	33	9	Y	30					79
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4882	2	34	9	Y	31	55	1			55
02	4956	X	3876	-0-	-1080	-0-	3847	2	29	9	Y	26	47	1			34
03	5301	X	4160	-0-	-1141	-0-	4135	2	25	9	Y	23					57
04	4950	X	3902	-0-	-1048	-0-	3881	2	21	9	Y	19	48	1			28

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1607	2	24	9	Y	22	47	1			46
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1571	2	32	9	Y	29					75
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1482	2	35	9	Y	32	53	1			54
02	1540	N	1350	-0-	-190	-0-	1321	2	29	9	Y	26	46	1			34
03	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	1328	2	25	9	Y	23					57
04	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	1307	2	21	9	Y	19	48	1			28

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2197	2	12	9	Y	11	27	1			24
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2083	2	17	9	Y	15					39
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1911	2	18	9	Y	16	28	1			27
02	2072	N	1657	-0-	-415	-0-	1643	2	14	9	Y	13	23	1			17
03	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	1733	2	13	9	Y	12					29
04	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1808	2	10	9	Y	9	24	1			14

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

11	510	N	302	-0-	-208	-0-	294	2	8	9	Y	7	15	1			3
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	290	2	10	9	Y	9	6	1			6
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	319	2	25	9	Y	23	20	1			9
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	264	2	32	9	Y	29	24	1			14
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	266	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	207	2	31	9	Y	28	27	1			16

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

11	390	N	376	-0-	-14	-0-	353	2	23	9	Y	21	23	1			8
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	372	2	20	9	Y	18	14	1			12
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	377	2	30	9	Y	27	28	1			11
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	360	2	32	9	Y	29	26	1			14
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	379	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	257	2	26	9	Y	24	25	1			14

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	Y	6					18
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1761	2	22	9	Y	20	10	1			28
01	1891	N	178	-0-	-1713	-0-	174	2	4	9	Y	4					32
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-	16	1			16
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	11	1			5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1091	2	12	9	Y	11	24	1			19
12	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1063	2	13	9	Y	12					31
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1051	2	21	9	Y	19	25	1			25
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	948	2	12	9	Y	11	26	1			10
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1023	2	13	9	Y	12					22
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	975	2	13	9	Y	12	25	1			9

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1706	2	10	9	Y	9					25
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1612	2	2	9	Y	2					27
01	1333	N	600	-0-	-733	-0-	590	2	10	9	Y	9					36
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					36
03	1612	N	735	-0-	-877	-0-	720	2	15	9	Y	14					50
*04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2429	2	17	9	Y	15					65

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3927	X	748	-0-	-3179	-0-	737	2	11	9	Y	10	26	1			23
12	1023	N	896	-0-	-127	-0-	882	2	14	9	Y	13					36
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	985	2	17	9	Y	15	25	1			26
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	Y	13	22	1			17
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10					27
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	2	11	9	Y	10	23	1			14

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2257	2	12	9	Y	11					32
12	2728	N	2271	-0-	-457	-0-	2251	2	20	9	Y	18	36	1			14
01	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2274	2	23	9	Y	21	18	1			17
02	2128	N	2058	-0-	-70	-0-	2035	2	23	9	Y	21	18	1			20
03	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2175	2	23	9	Y	21	18	1			23
04	2220	N	1884	-0-	-336	-0-	1870	2	14	9	Y	13	17	1			19

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2659	2	13	9	Y	12					34
12	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2729	2	19	9	Y	17	37	1			14
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2811	2	23	9	Y	21	18	1			17
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2539	2	23	9	Y	21	18	1			20
03	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2610	2	23	9	Y	21	18	1			23
04	2670	N	2488	-0-	-182	-0-	2468	2	20	9	Y	18	17	1			24

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

11	870	N	763	-0-	-107	-0-	753	2	10	9	Y	9	31	1			16
12	806	N	706	-0-	-100	-0-	695	2	11	9	Y	10					26
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1117	2	21	9	Y	19	23	1			22
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	543	2	12	9	Y	11	20	1			13
03	713	N	300	-0-	-413	-0-	298	2	2	9	Y	2	13	1			2
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	797	2	15	9	Y	14					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2176	2	15	9	Y	14	18	1			16
12	2232	N	464	-0-	-1768	-0-	456	2	8	9	Y	7	18	1			5
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2134	-0-	-776	-0-	2112	2	22	9	Y	20					60
12	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	2295	2	19	9	Y	17					77
01	2387	X	1846	-0-	-541	-0-	1832	2	14	9	Y	13	35	1			55
02	1988	N	1585	-0-	-403	-0-	1571	2	14	9	Y	13	39	1			29
03	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	1993	2	13	9	Y	12					41
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1784	2	6	9	Y	5					46

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1627	2	66	9	Y	60					67
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	Y	5	61	1			11
01	1271	N	910	-0-	-361	-0-	840	2	70	9	Y	64	60	1			15
02	1568	N	543	-0-	-1025	-0-	504	2	39	9	Y	35					50
03	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	2			Y	-0-					50
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1110	2	79	9	Y	72	115	1			7

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

11	25139	X	4644	-0-	-20495	-0-	4634	2	10	9	Y	9					23
12	7936	X	2839	-0-	-5097	-0-	2829	2	10	9	Y	9					32
01	7936	X	4034	-0-	-3902	-0-	4017	2	17	9	Y	15	15	1			32
02	3248	X	2999	-0-	-249	-0-	2985	2	14	9	Y	13	24	1			21
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4188	2	22	9	Y	20					41
04	3480	X	2945	-0-	-535	-0-	2941	2	4	9	Y	4					45

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

11	990	N	910	-0-	-80	-0-	906	2	4	9	Y	4	2	8			55
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	2	9	9	Y	8	3	8			60
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1171	2	20	9	Y	18	6	8			72
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11	9	Y	10	1	8			81
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	113	1	1404	2	Y	21	3	8			99
							23	9									
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	122	1	1324	2	Y	24	2	8			121
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	2	14	9	Y	13	16	1			5
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2149	2	15	9	Y	14	10	1			9
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	2	17	9	Y	15	18	1			6
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	2	17	9	Y	15	14	1			7
03	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2107	2	15	9	Y	14	14	1			7
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2080	2	20	9	Y	18	15	1			10

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

11	3300	X	2823	-0-	-477	-0-	2794	2	29	9	Y	26	30	1			10
12	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	3041	2	30	9	Y	27	19	1			18
01	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	3082	2	34	9	Y	31	36	1			13
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2846	2	31	9	Y	28	27	1			14
03	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3136	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	2840	2	37	9	Y	34	30	1			19

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4	1			1
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

11	900	N	678	-0-	-222	-0-	674	2	4	9	Y	4					10
12	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			Y	-0-					10
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			Y	-0-	7	1			3
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	524	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	Y	7	5	1			10
12	837	N	657	-0-	-180	-0-	644	2	13	9	Y	12	6	1	1	8	15
01	806	N	631	-0-	-175	-0-	614	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	7
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	583	2	14	9	Y	13	1	8			19
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	700	2	19	9	Y	17	25	1			11
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	Y	13	13	1	1	8	10

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

11	3630	X	2874	-0-	-756	-0-	2809	2	65	9	Y	59					96
12	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3125	2	3	9	Y	3	78	1			21
01	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2797	2	51	9	Y	46	44	1			23
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2618	2	19	9	Y	17	7	1			33
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2951	2	2	9	Y	2					35
*04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2810	2	59	9	Y	54	84	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	1742	2	23	9	Y	21	105	1			13
12	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1656	2	12	9	Y	11	1	8			23
01	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1484	2	17	9	Y	15					38
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	1483	2	21	9	Y	19	1	8			56
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	26	9	Y	24	1	8			79
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1638	2	18	9	Y	16	1	8			94

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1193	2	6	9	N	5	132	1	3	8	12
12	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1019	2	8	9	N	7	2	8			17
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1230	2	20	9	N	18	3	8			32
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	N	17	2	8			47
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	33	9	N	30	2	8			75
*04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1585	2	69	9	N	63	81	1	1	8	56

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1548	2	34	9	N	31	11	8			142
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	2	39	9	N	35	10	8			167
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2104	2	95	9	N	86	186	1	12	8	55
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1429	2	19	9	N	17	7	8			65
03	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	94	1	1166	2	N	27	5	8			87
							30	9									
04	1920	N	1261	-0-	-659	-0-	101	1	1098	2	N	56	5	8			138
							62	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

11	4050	X	3795	-0-	-255	-0-	3782	2	13	9	Y	12					34
12	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	3933	2	39	9	Y	35	41	1			28
01	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	4029	2	46	9	Y	42	36	1			34
02	3724	X	3632	-0-	-92	-0-	3585	2	47	9	Y	43	37	1			40
03	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4030	2	46	9	Y	42	36	1			46
*04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3950	2	40	9	Y	36	35	1			47

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

11	810	N	626	-0-	-184	-0-	607	2	19	9	Y	17	21	1			19
12	1178	N	504	-0-	-674	-0-	501	2	3	9	Y	3	19	1			3
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	Y	7	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	Y	25	7	1			26
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2201	2	28	9	Y	25	31	1			20
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2770	2	33	9	Y	30	29	1	1	8	20
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2473	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2468	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	2438	2	20	9	Y	18	16	1			12

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	58	-0-	-932	-0-	57	2	1	9	Y	1	77	1			34
12	1116	N	734	-0-	-382	-0-	715	2	19	9	Y	17	2	8			49
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	555	2	22	9	Y	20	41	1	2	8	26
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	588	2	22	9	Y	20	3	8			43
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	698	2	22	9	Y	20	47	1	2	8	14
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	612	2	19	9	Y	17	2	8			29

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2642	-0-	-688	-0-	2612	2	30	9	Y	27	72	1			51
12	3441	X	2899	-0-	-542	-0-	2871	2	28	9	Y	25	1	8			75
01	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	2969	2	43	9	Y	39	61	1	1	8	52
02	2604	X	2467	-0-	-137	-0-	2443	2	24	9	Y	22	55	1			19
03	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2788	2	26	9	Y	24					43
04	2910	X	2849	-0-	-61	-0-	2819	2	30	9	Y	27	51	1			19

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	3087	2	53	9	Y	48					103
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3345	2	29	9	Y	26					129
01	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	3136	2	73	9	Y	66	94	1			101
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2908	2	70	9	Y	64	107	1			58
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3293	2	64	9	Y	58					116
*04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3315	2	42	9	Y	38					154

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6247	2	32	9	Y	29	40	1			33
12	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6279	2	57	9	Y	52	44	1	1	8	40
01	6448	X	6442	-0-	-6	-0-	6375	2	67	9	Y	61	57	1	3	8	41
02	5852	X	5784	-0-	-68	-0-	5734	2	50	9	Y	45	55	1	2	8	29
03	6479	X	5208	-0-	-1271	-0-	5161	2	47	9	Y	43	54	1			18
04	6270	X	5112	-0-	-1158	-0-	5072	2	40	9	Y	36	29	1			25

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2220	-0-	-1080	-0-	2191	2	29	9	Y	26	28	1			10
12	3410	X	2267	-0-	-1143	-0-	2235	2	32	9	Y	29	20	1			19
01	3410	X	2189	-0-	-1221	-0-	2154	2	35	9	Y	32	38	1			13
02	3164	X	1956	-0-	-1208	-0-	1924	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2450	2	31	9	Y	28	27	1			15
*04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2436	2	40	9	Y	36	31	1			20

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1109	-0-	-1831	-0-	1080	2	29	9	Y	26	26	1			39
12	3038	X	842	-0-	-2196	-0-	823	2	19	9	Y	17	24	1	1	8	31
01	2914	X	1286	-0-	-1628	-0-	1261	2	25	9	Y	23	41	1	1	8	12
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1045	2	23	9	Y	21	1	8			32
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	924	2	26	9	Y	24	41	1			15
04	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1008	2	24	9	Y	22	19	1			18

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	627	-0-	-573	-0-	627	2			Y	-0-					34
12	930	X	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					34
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-	14	1			20
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-	18	1			2
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					2
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					2

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2573	2	19	9	Y	17					98
12	2511	N	2036	-0-	-475	-0-	2019	2	17	9	Y	15					113
01	2759	N	2286	-0-	-473	-0-	2272	2	14	9	Y	13					126
02	2800	N	3268	-0-	468	468	3246	2	22	9	Y	20					146
*03	3100	N	3498	-0-	398	866	3462	2	36	9	Y	33	139	1			40
*04	3000	N	3271	-0-	271	1137	3259	2	12	9	Y	11					51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3527	-0-	-43	-0-	3463	2	64	9	Y	58					110
12	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3485	2	61	9	Y	55	81	1			84
01	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3362	2	48	9	Y	44	65	1			63
02	3304	X	2955	-0-	-349	-0-	2905	2	50	9	Y	45	63	1			45
03	3658	X	1891	-0-	-1767	-0-	1851	2	40	9	Y	36					81
04	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	3328	2	40	9	Y	36	55	1			62

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					1
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2669	2	21	9	Y	19	28	1			21
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2692	2	41	9	Y	37	29	1	1	8	28
01	2728	N	2720	-0-	-8	-0-	2689	2	31	9	Y	28	36	1			20
02	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	2383	2	31	9	Y	28	35	1	1	8	12
03	2728	N	2466	-0-	-262	-0-	2432	2	34	9	Y	31	34	1	1	8	8
04	2640	N	2546	-0-	-94	-0-	2514	2	32	9	Y	29	32	1			5

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3752	-0-	-598	-0-	3672	2	80	9	Y	73					235
12	4092	X	3665	-0-	-427	-0-	3640	2	25	9	Y	23	125	1			133
01	3968	X	3700	-0-	-268	-0-	3667	2	33	9	Y	30					163
02	3584	X	3289	-0-	-295	-0-	3266	2	23	9	Y	21	80	1			104
03	3937	X	3537	-0-	-400	-0-	3515	2	22	9	Y	20	69	1			55
04	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	3294	2	30	9	Y	27	58	1			24

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	2671	2	6	9	Y	5					20
12	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	2934	2	19	9	Y	17	24	1			13
01	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2573	2	20	9	Y	18	16	1			15
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2505	2	22	9	Y	20	16	1			19
03	2883	N	2647	-0-	-236	-0-	2623	2	24	9	Y	22	18	1			23
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2423	2	19	9	Y	17	17	1			23

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2852	-0-	-508	-0-	2830	2	22	9	Y	20					64
12	3472	X	2745	-0-	-727	-0-	2723	2	22	9	Y	20	68	1			16
01	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3119	2	22	9	Y	20	20	1			16
02	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2697	2	23	9	Y	21	18	1			19
03	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	2991	2	24	9	Y	22	18	1			23
04	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	2769	2	20	9	Y	18	17	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					23
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	Y	7					30
01	806	N	618	-0-	-188	-0-	616	2	2	9	Y	2					32
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	2			Y	-0-					32
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			Y	-0-					32
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					32

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	1730	2	30	9	Y	27	30	1			10
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2123	2	32	9	Y	29	20	1			19
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2070	2	35	9	Y	32	38	1			13
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2122	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2419	2	31	9	Y	28	27	1			15
*04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2356	2	40	9	Y	36	31	1			20

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2930	2	17	9	Y	15	73	1	2	8	8
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3021	2	12	9	Y	11	2	8			17
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2636	2	19	9	Y	17	1	8			33
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	2	22	9	Y	20	2	8			51
03	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	2634	2	28	9	Y	25	1	8			75
04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	2921	2	14	9	Y	13	1	8			87

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3947	-0-	-913	-0-	3925	2	22	9	Y	20	54	1	1	8	43
12	4836	X	4088	-0-	-748	-0-	4056	2	32	9	Y	29	2	8			70
01	4836	X	4380	-0-	-456	-0-	4359	2	21	9	Y	19	58	1	1	8	30
02	4144	X	3521	-0-	-623	-0-	3502	2	19	9	Y	17	1	8			46
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4140	2	19	9	Y	17	49	1			14
04	4230	X	4093	-0-	-137	-0-	4075	2	18	9	Y	16	1	8			29

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2108	-0-	-1192	-0-	2088	2	20	9	Y	18	37	1			22
12	3410	X	2516	-0-	-894	-0-	2484	2	32	9	Y	29	28	1	1	8	22
01	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	2695	2	30	9	Y	27	30	1			19
02	2716	X	2630	-0-	-86	-0-	2600	2	30	9	Y	27	34	1			12
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3015	2	32	9	Y	29	34	1			7
*04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2832	2	33	9	Y	30	32	1			5

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2623	2	13	9	Y	12					34
12	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3018	2	19	9	Y	17	37	1			14
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2581	2	22	9	Y	20	18	1			16
02	2464	N	2216	-0-	-248	-0-	2192	2	24	9	Y	22	18	1			20
03	2728	N	2524	-0-	-204	-0-	2501	2	23	9	Y	21	18	1			23
04	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	2457	2	20	9	Y	18	17	1			24

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2667	2	17	9	Y	15					32
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2662	2	30	9	Y	27	23	1			36
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2551	2	24	9	Y	22	28	1			30
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2349	2	25	9	Y	23	30	1			23
03	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	2486	2	24	9	Y	22					45
*04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2513	2	20	9	Y	18	31	1			32

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3387	-0-	387	1299	3354	2	33	9	Y	30	22	1	3	8	37
12	4648	X	3349	-0-	-1299	-0-	3316	2	33	9	Y	30	23	1	6	8	38
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2932	2	34	9	Y	31	51	1	3	8	15
02	3332	X	2382	-0-	-950	-0-	2351	2	31	9	Y	28	4	8			39
03	3689	X	2579	-0-	-1110	-0-	2538	2	41	9	Y	37	51	1	3	8	22
04	3390	X	2583	-0-	-807	-0-	2554	2	29	9	Y	26	26	1	3	8	19

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2941	2	44	9	N	40	16	8			97
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2163	2	106	9	N	96	168	1	13	8	12
01	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	2134	2	56	9	N	51	25	8			38
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2257	2	31	9	N	28	11	8			55
03	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	1926	2	24	9	N	22	9	8			68
04	2130	N	1772	-0-	-358	-0-	1694	2	78	9	N	71	6	8			133

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2590	2	28	9	N	25	7	8			138
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2589	2	22	9	N	20					158
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2544	2	65	9	N	59					217
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2260	2	57	9	N	52	186	1			83
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	195	1	2421	2	N	8	1	8			90
							9	9									
*04	3000	N	3053	-0-	53	53	256	1	2784	2	N	12	2	8			100
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2005	-0-	-245	-0-	1952	2	53	9	Y	48	73	1			55
12	2325	X	2255	-0-	-70	-0-	2186	2	69	9	Y	63	68	1	1	8	49
01	2325	X	2317	-0-	-8	-0-	2262	2	55	9	Y	50	63	1			36
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2358	2	62	9	Y	56	66	1	1	8	25
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2534	2	65	9	Y	59	68	1	1	8	15
*04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2474	2	66	9	Y	60	64	1			11

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2593	-0-	-347	-0-	2579	2	14	9	Y	13					30
12	3038	X	1959	-0-	-1079	-0-	1934	2	25	9	Y	23	22	1			31
01	2852	X	2366	-0-	-486	-0-	2343	2	23	9	Y	21	24	1			28
02	2408	N	2154	-0-	-254	-0-	2130	2	24	9	Y	22	28	1			22
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2494	2	24	9	Y	22					44
*04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2271	2	20	9	Y	18	30	1			32

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6079	-0-	-491	-0-	6047	2	32	9	Y	29	41	1			33
12	6789	X	5321	-0-	-1468	-0-	5268	2	53	9	Y	48	43	1			38
01	6789	X	5283	-0-	-1506	-0-	5224	2	59	9	Y	54	53	1			39
02	6412	X	4758	-0-	-1654	-0-	4708	2	50	9	Y	45	54	1			30
03	7099	X	1714	-0-	-5385	-0-	1694	2	20	9	Y	18	40	1			8
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5424	-0-	-396	-0-	5407	2	17	9	Y	15	22	1			17
12	6014	X	5855	-0-	-159	-0-	5827	2	28	9	Y	25	22	1			20
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6395	2	31	9	Y	28	28	1			20
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5784	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6556	2	26	9	Y	24	29	1			10
*04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5941	2	21	9	Y	19	16	1			13

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3807	2	59	9	Y	54	59	1	8	8	44
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4363	2	48	9	Y	44	8	8			80
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4145	2	64	9	Y	58	60	1	10	8	68
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3700	2	58	9	Y	53	58	1	8	8	55
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4209	2	70	9	Y	64	59	1	7	8	53
*04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4047	2	47	9	Y	43	57	1	6	8	33

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2883	2	30	9	Y	27	30	1			10
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3069	2	32	9	Y	29	20	1			19
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3377	2	37	9	Y	34	38	1	2	8	13
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3041	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3307	2	31	9	Y	28	27	1			15
*04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3269	2	40	9	Y	36	31	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2111	2	13	9	Y	12					36
12	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	1966	2	18	9	Y	16	39	1			13
01	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1975	2	21	9	Y	19	16	1			16
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1800	2	23	9	Y	21	17	1			20
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	Y	21	18	1			23
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1696	2	20	9	Y	18	17	1			24

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3812	-0-	-118	-0-	3728	2	84	9	Y	76	65	1	8	8	98
12	4588	X	3519	-0-	-1069	-0-	3455	2	64	9	Y	58	60	1	16	8	80
01	4588	X	3750	-0-	-838	-0-	3680	2	70	9	Y	64	106	1	9	8	29
02	4256	X	2731	-0-	-1525	-0-	2670	2	61	9	Y	55	10	8			74
03	4712	X	3402	-0-	-1310	-0-	3321	2	81	9	Y	74	97	1	9	8	42
04	3810	X	3306	-0-	-504	-0-	3248	2	58	9	Y	53	51	1	7	8	37

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3806	-0-	-874	-0-	3760	2	46	9	Y	42	71	1			65
12	4650	X	3631	-0-	-1019	-0-	3579	2	52	9	Y	47	1	8			111
01	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	3766	2	79	9	Y	72	90	1	2	8	91
02	3668	X	3532	-0-	-136	-0-	3481	2	51	9	Y	46	97	1	2	8	38
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4206	2	54	9	Y	49					87
*04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4141	2	56	9	Y	51	101	1			37

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3309	-0-	-591	-0-	3292	2	17	9	Y	15	21	1			17
12	4030	X	3267	-0-	-763	-0-	3239	2	28	9	Y	25	22	1			20
01	4030	X	3253	-0-	-777	-0-	3221	2	32	9	Y	29	29	1			20
02	3164	X	3028	-0-	-136	-0-	3003	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3194	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	2977	2	21	9	Y	19	16	1			13

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	8	1			3
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					3
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-	2	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	3929	2	39	9	Y	35	28	1	1	8	36
12	4340	X	3759	-0-	-581	-0-	3696	2	63	9	Y	57	47	1	4	8	42
01	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	3799	2	45	9	Y	41	53	1	1	8	29
02	4172	X	3391	-0-	-781	-0-	3343	2	48	9	Y	44	52	1	2	8	19
03	4619	X	3857	-0-	-762	-0-	3807	2	50	9	Y	45	51	1	2	8	11
04	3960	X	3461	-0-	-499	-0-	3410	2	51	9	Y	46	48	1	1	8	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2904	2	26	9	Y	24	28	1			9
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3729	2	33	9	Y	30	19	1	1	8	19
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3491	2	35	9	Y	32	37	1	2	8	12
02	2464	N	2373	-0-	-91	-0-	2343	2	30	9	Y	27	26	1			13
03	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	2208	2	20	9	Y	18	21	1			10
04	2640	X	2520	-0-	-120	-0-	2487	2	33	9	Y	30	23	1			17

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3307	-0-	307	307	3249	2	58	9	Y	53	43	1	4	8	70
12	2925	X	2618	-0-	-307	-0-	2571	2	47	9	Y	43	43	1	8	8	62
01	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2686	2	52	9	Y	47	82	1	4	8	23
02	3640	X	2321	-0-	-1319	-0-	2277	2	44	9	Y	40	5	8			58
03	4030	X	2588	-0-	-1442	-0-	2532	2	56	9	Y	51	74	1	4	8	31
04	3300	X	2244	-0-	-1056	-0-	2204	2	40	9	Y	36	37	1	3	8	27

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					178
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9	Y	10					188
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10	5	8			193
02	868	N	130	-0-	-738	-0-	97	2	33	9	Y	30	160	1			63
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					63
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					63

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4117	-0-	-833	-0-	4108	2	9	9	Y	8					27
12	4619	X	3668	-0-	-951	-0-	3645	2	23	9	Y	21	14	1			34
01	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	4019	2	33	9	Y	30					64
02	4060	X	3680	-0-	-380	-0-	3656	2	24	9	Y	22	32	1			54
03	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	4106	2	22	9	Y	20	36	1			38
04	4110	X	3978	-0-	-132	-0-	3947	2	31	9	Y	28	42	1			24

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2151	-0-	-159	-0-	2119	2	32	9	Y	29					73
12	2604	N	1963	-0-	-641	-0-	1950	2	13	9	Y	12					85
01	2635	N	1729	-0-	-906	-0-	1697	2	32	9	Y	29	62	1			52
02	2380	X	1741	-0-	-639	-0-	1707	2	34	9	Y	31	55	1			28
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2759	2	32	9	Y	29					57
*04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2922	2	21	9	Y	19					76

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	266	2	6	9	Y	5					11
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	232	2	7	9	Y	6					17
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	213	2	15	9	Y	14	12	1			19
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	171	2	14	9	Y	13	20	1			12
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	146	2	1	9	Y	1					13

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	3974	-0-	-2116	-0-	3967	2	7	9	Y	6					21
12	5053	X	4035	-0-	-1018	-0-	4010	2	25	9	Y	23	11	1			33
01	4712	X	3966	-0-	-746	-0-	3933	2	33	9	Y	30					63
02	3920	X	3697	-0-	-223	-0-	3676	2	21	9	Y	19	31	1			51
03	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	3975	2	22	9	Y	20	34	1			37
04	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	3860	2	30	9	Y	27	40	1			24

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	3450	-0-	-2010	-0-	3425	2	25	9	Y	23	54	1	1	8	45
12	4588	X	3729	-0-	-859	-0-	3666	2	63	9	Y	57	2	8			100
01	4309	X	3740	-0-	-569	-0-	3699	2	41	9	Y	37	83	1	1	8	53
02	3640	X	2573	-0-	-1067	-0-	2541	2	32	9	Y	29	1	8			81
03	3906	X	3285	-0-	-621	-0-	3248	2	37	9	Y	34	88	1	1	8	26
04	3630	X	3309	-0-	-321	-0-	3273	2	36	9	Y	33	1	8			58

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2528	-0-	-592	-0-	2511	2	17	9	Y	15					34
12	3224	X	2481	-0-	-743	-0-	2478	2	3	9	Y	3	21	1			16
01	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	2747	2	52	9	Y	47	42	1			21
02	2604	X	2438	-0-	-166	-0-	2419	2	19	9	Y	17	6	1			32
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2885	2	3	9	Y	3					35
04	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	2486	2	58	9	Y	53	83	1			5

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3409	-0-	-521	-0-	3372	2	37	9	Y	34					68
12	4061	X	3476	-0-	-585	-0-	3415	2	61	9	Y	55	50	1			73
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3396	2	48	9	Y	44	56	1			61
02	3052	X	3036	-0-	-16	-0-	2988	2	48	9	Y	44	60	1			45
03	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3306	2	52	9	Y	47					92
04	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	3178	2	39	9	Y	35	62	1			65

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	5969	-0-	-1531	-0-	5870	2	99	9	Y	90	115	1			86
12	7750	X	6836	-0-	-914	-0-	6761	2	75	9	Y	68					154
01	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7927	2	105	9	Y	95	115	1			134
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6889	2	101	9	Y	92	116	1			110
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8206	2	124	9	Y	113	118	1			105
*04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7303	2	83	9	Y	75	115	1			65

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2157	-0-	-243	-0-	2128	2	29	9	Y	26	75	1			43
12	2480	N	2154	-0-	-326	-0-	2103	2	51	9	Y	46					89
01	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2200	2	87	9	Y	79	81	1	1	8	86
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1981	2	76	9	Y	69	80	1			75
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2071	2	80	9	Y	73	88	1			60
04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	2092	2	61	9	Y	55					115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4141	2	18	9	Y	16	19	1			19
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4413	2	28	9	Y	25	24	1			20
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4166	2	32	9	Y	29	29	1			20
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3645	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4953	2	26	9	Y	24	29	1			10
*04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4654	2	21	9	Y	19	16	1			13

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2030	2	32	9	Y	29	20	1	3	8	36
12	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	2120	2	31	9	Y	28	22	1	5	8	37
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2007	2	35	9	Y	32	51	1	3	8	15
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1685	2	30	9	Y	27	3	8			39
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1836	2	41	9	Y	37	51	1	3	8	22
04	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1619	2	28	9	Y	25	26	1	2	8	19

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2118	2	24	9	Y	22	18	1	1	8	12
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2183	2	28	9	Y	25	17	1	2	8	18
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2112	2	26	9	Y	24	33	1	1	8	8
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1968	2	20	9	Y	18	14	1	1	8	11
*03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1984	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	7
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2023	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	14

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3904	2	30	9	Y	27	30	1			10
12	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	3751	2	32	9	Y	29	20	1	1	8	18
01	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	3817	2	37	9	Y	34	37	1	2	8	13
02	3416	X	3352	-0-	-64	-0-	3320	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	3782	X	3748	-0-	-34	-0-	3718	2	30	9	Y	27	27	1			14
04	3660	X	3648	-0-	-12	-0-	3608	2	40	9	Y	36	30	1			20

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	46	1	3002	2	N	-0-					33
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	45	1	3118	2	N	-0-					33
01	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	41	1	3031	2	N	-0-					33
02	2856	X	2784	-0-	-72	-0-	39	1	2745	2	N	-0-					33
03	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	2963	2			N	-0-					33
04	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	2661	2	290	9	N	264	178	1			86

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					2
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12866	2	55	9	N	50	180	1			104
12	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12724	2	66	9	N	60					164
01	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13003	2	63	9	N	57					221
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10664	2	72	9	N	65	176	1			110
03	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12345	2	78	9	N	71					181
*04	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11421	2	33	9	N	30					211

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39780	X	32668	-0-	-7112	-0-	32468	2	200	9	Y	182	168	1	21	8	92
12	39401	X	31910	-0-	-7491	-0-	31706	2	204	9	Y	185	126	1	36	8	115
01	36735	X	31105	-0-	-5630	-0-	30912	2	193	9	Y	175	216	1	21	8	53
02	31584	X	28022	-0-	-3562	-0-	27878	2	144	9	Y	131	95	1	18	8	71
*03	33759	X	30490	-0-	-3269	-0-	30359	2	131	9	Y	119	124	1	17	8	49
04	32670	X	28325	-0-	-4345	-0-	28191	2	134	9	Y	122	61	1	18	8	92

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	13039	-0-	-2051	-0-	12999	2	40	9	N	36					195
12	14694	X	12607	-0-	-2087	-0-	12516	2	91	9	N	83	170	1			108
01	13826	X	13246	-0-	-580	-0-	13148	2	98	9	N	89					197
02	12180	X	10530	-0-	-1650	-0-	10464	2	66	9	N	60					257
03	13485	X	12515	-0-	-970	-0-	12472	2	43	9	N	39	181	1			115
04	13050	X	11659	-0-	-1391	-0-	11609	2	50	9	N	45					160

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
11	50250	X	41720	-0-	-8530	-0-	40876	2	844	9	Y	767	707	1	40	8	415
12	50127	X	41770	-0-	-8357	-0-	40938	2	832	9	Y	756	568	1	74	8	529
01	46159	X	40260	-0-	-5899	-0-	39429	2	831	9	Y	755	995	1	43	8	246
02	39620	X	26965	-0-	-12655	-0-	26372	2	593	9	Y	539	434	1	34	8	317
*03	43121	X	31677	-0-	-11444	-0-	31119	2	558	9	Y	507	563	1	34	8	227
04	41730	X	33303	-0-	-8427	-0-	32740	2	563	9	Y	512	282	1	36	8	421

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
11	54060	X	45772	-0-	-8288	-0-	45290	2	482	9	N	438	366	1	19	8	183
12	53723	X	45478	-0-	-8245	-0-	44958	2	520	9	N	473	372	1	36	8	248
01	52731	X	44487	-0-	-8244	-0-	43959	2	528	9	N	480	551	1	20	8	157
02	46144	X	39089	-0-	-7055	-0-	38639	2	450	9	N	409	365	1	21	8	180
03	49166	X	42412	-0-	-6754	-0-	41933	2	479	9	N	435	554	1	18	8	43
04	45780	X	39602	-0-	-6178	-0-	39169	2	433	9	N	394	372	1	15	8	50

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
11	175920	X	63623	-0-	-112297	-0-	63316	2	307	9	N	279	179	1			190
12	153698	X	55990	-0-	-97708	-0-	55693	2	297	9	N	270	360	1	2	8	98
01	117304	X	48055	-0-	-69249	-0-	47777	2	278	9	N	253	180	1	4	8	167
02	85680	X	16583	-0-	-69097	-0-	16495	2	88	9	N	80	179	1	1	8	67
03	78182	X	36184	-0-	-41998	-0-	36096	2	88	9	N	80					147
04	63630	X	29110	-0-	-34520	-0-	29090	2	20	9	N	18					165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
01	0		43666	-0-	43666	43666	41476	2	2190	9	N	1991	1617	1	167	8	207
02	217440	X	173774	-0-	-43666	-0-	166182	2	7592	9	N	6902	6656	1	173	8	280
03	243416	X	243416	-0-	-0-	-0-	725	1	232900	2	N	8901	8689	1	168	8	324
							9791	9									
*04	229296	X	229296	-0-	-0-	-0-	750	1	219690	2	N	8051	7917	1	59	8	399
							8856	9									

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

11	960	N	901	-0-	-59	-0-	71	1	830	3	N	-0-					80
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	84	1	959	3	N	-0-					80
01	1023	N	890	-0-	-133	-0-	82	1	808	3	N	-0-					80
02	840	N	624	-0-	-216	-0-	53	1	571	3	N	-0-					80
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	3	N	-0-					80
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	32	1	867	3	N	-0-					80

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

11	630	N	572	-0-	-58	-0-	58	1	484	3	N	27					82
							30	9									
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	58	1	484	3	N	15					97
							17	9									
01	682	N	547	-0-	-135	-0-	57	1	487	3	N	3	65	1			35
							3	9									
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	58	1	442	3	N	13					48
							14	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	507	3	N	17					65
							19	9									
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	473	3	N	17					82
							19	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	455	1	2319	3	N	-0-					45
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	458	1	2312	3	N	-0-					45
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	468	1	2105	3	N	-0-					45
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	464	1	2070	3	N	-0-					45
03	3100	N	9507	-0-	6407	6407	7104	1	2401	3	N	2					47
							2	9									
*04	3000	N	2840	-0-	-160	6247	481	1	2359	3	N	-0-					47

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

11	570	N	491	-0-	-79	-0-	47	1	434	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	70	1	506	3	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
03	651	N	504	-0-	-147	-0-	31	1	463	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	22	1	461	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	711	1	1487	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	710	1	1451	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	709	1	1422	3	N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	710	1	1458	3	N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	710	1	1461	3	N	-0-					-0-
*04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	716	1	1670	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	122	1	1121	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	121	1	1098	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
01	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	137	1	990	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	122	1	1002	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1166	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1966	-0-	-254	-0-	189	1	1740	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	235	1	2131	3	N	63	63	1			-0-
							69	9									
01	2294	N	1043	-0-	-1251	-0-	127	1	916	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1255	-0-	-593	-0-	131	1	1078	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
03	2294	N	1627	-0-	-667	-0-	101	1	1496	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
04	1020	N	420	-0-	-600	-0-	18	1	387	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	237	1	2182	3	N	31					81
							34	9									
12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	212	1	1920	3	N	46	59	1			68
							51	9									
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	195	1	1405	3	N	18					86
							20	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	166	1	1359	3	N	31	63	1			54
							34	9									
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1548	3	N	45					99
							50	9									
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	3	N	34	47	1			86
							37	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	242	1	2209	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	257	1	2323	3	N	57	57	1			-0-
							63	9									
01	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	269	1	1937	3	N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	242	1	1978	3	N	53	53	1			-0-
							58	9									
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	153	1	2254	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	110	1	2294	3	N	54	54	1			-0-
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	74	1	678	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	642	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	69	1	498	3	N	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	61	1	499	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	40	1	589	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	102	1	941	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	97	1	876	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	99	1	712	3	N	-0-					-0-
02	980	N	864	-0-	-116	-0-	90	1	742	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	62	1	922	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	883	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	146	1	1344	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	172	1	1559	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	191	1	1372	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	164	1	1345	3	N	52	52	1			-0-
							57	9									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	96	1	1430	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	74	1	1568	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

11	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	98	1	901	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	99	1	893	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	135	1	971	3	N	-0-					-0-
02	952	N	845	-0-	-107	-0-	88	1	726	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	66	1	982	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	41	1	870	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	521	1	2659	3	N	17					102
							19	9									
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	506	1	2554	3	N	13	75	1			40
							14	9									
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	505	1	2268	3	N	23					63
							25	9									
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	521	1	2323	3	N	24					87
							26	9									
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	7712	1	2606	3	N	24	78	1			33
							26	9									
*04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	513	1	2517	3	N	14					47
							15	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					24
12	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			N	-0-					24
01	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1624	2	2	9	N	2					26
02	1652	N	1606	-0-	-46	-0-	1606	2			N	-0-					26
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					26
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	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

11	1830	N	1240	-0-	-590	-0-	1240	2			N	-0-					117
12	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1210	2	2	9	N	2					119
01	1457	N	1020	-0-	-437	-0-	1020	2			N	-0-					119
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					119
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					119
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					119

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

11	960	N	884	-0-	-76	-0-	790	2	94	9	N	85					168
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	810	2	68	9	N	62	174	1			56
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	825	2	70	9	N	64					120
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	745	2	66	9	N	60	139	1			41
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	780	2	171	9	N	155	167	1			29
04	870	N	711	-0-	-159	-0-	655	2	56	9	N	51					80

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

11	570	N	310	-0-	-260	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	496	N	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	7	1	629	2	Y	15					19
							17	9									
12	682	N	316	-0-	-366	-0-	312	2	4	9	Y	4					23
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	Y	13					36
							14	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	713	2	Y	12	37	1			11
							13	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	33					44
							36	9									
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	Y	22	51	1			15
							24	9									

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	6	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	5	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	2	Y	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	Y	-0-					-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
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	27	1	1301	2	Y	13	59	1			137
							14	9									
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	25	1	1273	2	Y	28	45	1			120
							31	9									
01	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	22	1	1059	2	Y	7	40	1			87
							8	9									
02	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	20	1	990	2	Y	11	41	1			57
							12	9									
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	25	1	1153	2	Y	9	36	1			30
							10	9									
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	29	1	1332	2	Y	5					35
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	79	1	2286	2	Y	22	48	1			8
							24	9									
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	79	1	2278	2	Y	19					27
							21	9									
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	71	1	2200	2	Y	-0-					27
02	2408	X	1276	-0-	-1132	-0-	44	1	1232	2	Y	-0-					27
03	2480	X	1278	-0-	-1202	-0-	57	1	1175	2	Y	42					69
							46	9									
04	2400	X	2306	-0-	-94	-0-	81	1	2221	2	Y	4	58	1			15
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	55	1	1584	2	Y	15	58	1			6
							17	9									
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	51	1	1474	2	Y	12					18
							13	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	56	1	1731	2	Y	-0-					18
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	2	Y	-0-					18
03	1550	N	1074	-0-	-476	-0-	48	1	987	2	Y	35					53
							39	9									
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	83	1	2262	2	Y	4	45	1			12
							4	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	9	1	262	2	Y	4					6
							4	9									
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	11	1	329	2	Y	-0-					6
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					6
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					6
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	118	1	2450	2	Y	38					44
							42	9									
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	-0-					44

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	2	Y	17					22
							19	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	38	1	1085	2	Y	-0-					22
01	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	32	1	997	2	Y	-0-					22
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	Y	-0-					22
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	33	1	689	2	Y	11					33
							12	9									
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	34	1	915	2	Y	-0-					33

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1499	-0-	-301	-0-	50	1	1425	2	Y	22					55
							24	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1997	2	Y	-0-					55
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	60	1	1865	2	Y	-0-					55
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	2	Y	-0-					55
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	70	1	1448	2	Y	22					77
							24	9									
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	68	1	1842	2	Y	-0-					77

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1195	-0-	-515	-0-	24	1	1158	2	Y	12	21	1			55
							13	9									
12	1953	N	636	-0-	-1317	-0-	12	1	609	2	Y	14	18	1			51
							15	9									
01	1612	N	1034	-0-	-578	-0-	20	1	1007	2	Y	6	17	1			40
							7	9									
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	19	1	918	2	Y	10	19	1			31
							11	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	28	1	1290	2	Y	10	20	1			21
							11	9									
*04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1450	2	Y	6					27
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2441	-0-		-229	-0-	48	1	2367	2	Y	24	60	1			160
								26	9									
12	2759	N	1801	-0-		-958	-0-	34	1	1725	2	Y	38	50	1			148
								42	9									
01	2759	X	1857	-0-		-902	-0-	37	1	1807	2	Y	12	46	1			114
								13	9									
02	1597	X	1597	-0-		-0-	-0-	32	1	1546	2	Y	17	51	1			80
								19	9									
03	2150	X	2150	-0-		-0-	-0-	45	1	2088	2	Y	15	44	1			51
								17	9									
*04	2313	X	2313	-0-		-0-	-0-	49	1	2253	2	Y	10					61
								11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1924	N	1924	-0-		-0-	-0-	20	1	1854	2	Y	45					66
								50	9									
12	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-	2	1	1903	2	Y	25					91
								28	9									
01	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	74	1	1865	2	Y	60					151
								66	9									
02	2100	X	1669	-0-		-431	-0-	65	1	1573	2	Y	28	152	1			27
								31	9									
03	2310	X	2310	-0-		-0-	-0-	72	1	2151	2	Y	79					106
								87	9									
*04	2384	X	2384	-0-		-0-	-0-	81	1	2240	2	Y	57	126	1			37
								63	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1875	-0-		-45	-0-	37	1	1818	2	Y	18	14	1			49
								20	9									
12	1984	N	1773	-0-		-211	-0-	34	1	1697	2	Y	38	16	1			71
								42	9									
01	1984	N	1799	-0-		-185	-0-	36	1	1751	2	Y	11	23	1			59
								12	9									
02	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	32	1	1547	2	Y	15	28	1			46
								17	9									
03	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	39	1	1842	2	Y	14	29	1			31
								15	9									
*04	1924	N	1924	-0-		-0-	-0-	41	1	1874	2	Y	8					39
								9	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1192	-0-		-188	-0-	24	1	1155	2	Y	12	9	1			32
								13	9									
12	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	26	1	1326	2	Y	29	11	1			50
								32	9									
01	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	27	1	1344	2	Y	9	16	1			43
								10	9									
02	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	25	1	1210	2	Y	13	20	1			36
								14	9									
03	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	29	1	1352	2	Y	10	23	1			23
								11	9									
*04	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	28	1	1300	2	Y	5					28
								6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	34	1	1642	2	Y	16	13	1			43
							18	9									
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	33	1	1655	2	Y	37	14	1			66
							41	9									
01	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	29	1	1447	2	Y	9	22	1			53
							10	9									
02	1540	N	1422	-0-	-118	-0-	28	1	1377	2	Y	15	25	1			43
							17	9									
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	35	1	1654	2	Y	12	27	1			28
							13	9									
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	34	1	1577	2	Y	6					34
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	29	1	2069	2	Y	66	70	1			8
							73	9									
12	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	24	1	1772	2	Y	64	64	1			8
							70	9									
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	25	1	1906	2	Y	68	58	1			18
							75	9									
02	1960	N	1908	-0-	-52	-0-	40	1	1812	2	Y	51	58	1			11
							56	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	42	1	1882	2	Y	62	60	1			13
							68	9									
04	1950	N	1703	-0-	-247	-0-	35	1	1611	2	Y	52	51	1			14
							57	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	22	1	1611	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
12	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	16	1	1142	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	14	1	1099	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
02	1540	N	88	-0-	-1452	-0-	2	1	85	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1178	N	92	-0-	-1086	-0-	2	1	89	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	30	-0-	-1050	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	46	1	3317	2	Y	70	72	1			9
							77	9									
12	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	39	1	2870	2	Y	69	70	1			8
							76	9									
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	45	1	3460	2	Y	82	68	1			22
							90	9									
02	3220	X	2954	-0-	-266	-0-	63	1	2833	2	Y	53	64	1			11
							58	9									
03	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	70	1	3168	2	Y	70	66	1			15
							77	9									
04	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	69	1	3151	2	Y	68	64	1			19
							75	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3626	-0-	626	626	49	1	3577	2	Y	-0-					-0-
12	2504	N	1878	-0-	-626	-0-	25	1	1853	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	18	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	59	1	2665	2	Y	-0-					-0-
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	38	1	1737	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1087	-0-	-293	-0-	23	1	1064	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	23	1	1703	2	Y	81	86	1			10
							89	9									
12	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	20	1	1487	2	Y	81	81	1			10
							89	9									
01	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	21	1	1642	2	Y	88	74	1			24
							97	9									
02	1708	N	1577	-0-	-131	-0-	33	1	1475	2	Y	63	73	1			14
							69	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	35	1	1561	2	Y	77	75	1			16
							85	9									
*04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	35	1	1603	2	Y	78	72	1			22
							86	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	24	1	1776	2	Y	51	54	1			6
							56	9									
12	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	20	1	1482	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	22	1	1656	2	Y	54	45	1			15
							59	9									
02	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	31	1	1375	2	Y	35	43	1			7
							39	9									
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	38	1	1717	2	Y	51	48	1			10
							56	9									
04	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	35	1	1589	2	Y	47	44	1			13
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	50 65	1 9	3619	2	Y	59	61	1			7
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	39 58	1 9	2859	2	Y	53	53	1			7
01	2139	X	277	-0-	-1862	-0-	3 6	1 9	268	2	Y	5	11	1			1
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-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
11	2820	X	2112	-0-	-708	-0-	28 80	1 9	2004	2	Y	73	77	1			9
12	2914	X	1881	-0-	-1033	-0-	24 81	1 9	1776	2	Y	74	74	1			9
01	2914	X	2012	-0-	-902	-0-	25 86	1 9	1901	2	Y	78	66	1			21
02	2520	X	1867	-0-	-653	-0-	39 63	1 9	1765	2	Y	57	66	1			12
03	2170	X	2055	-0-	-115	-0-	43 80	1 9	1932	2	Y	73	70	1			15
*04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	55 103	1 9	2535	2	Y	94	83	1			26

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	64 127	1 9	4644	2	Y	115	120	1			14
12	4836	X	4407	-0-	-429	-0-	58 132	1 9	4217	2	Y	120	119	1			15
01	4836	X	4620	-0-	-216	-0-	58 138	1 9	4424	2	Y	125	106	1			34
02	4368	X	3971	-0-	-397	-0-	84 94	1 9	3793	2	Y	85	100	1			19
03	4836	X	4045	-0-	-791	-0-	85 110	1 9	3850	2	Y	100	98	1			21
04	4680	X	3270	-0-	-1410	-0-	68 88	1 9	3114	2	Y	80	78	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4147	-0-	-953	-0-	54	1	3954	2	Y	126	140	1			15
							139	9									
12	5611	X	4552	-0-	-1059	-0-	59	1	4319	2	Y	158	153	1			20
							174	9									
01	5611	X	4355	-0-	-1256	-0-	54	1	4137	2	Y	149	129	1			40
							164	9									
02	5068	X	3894	-0-	-1174	-0-	82	1	3695	2	Y	106	122	1			24
							117	9									
03	4991	X	4652	-0-	-339	-0-	97	1	4394	2	Y	146	139	1			31
							161	9									
04	4410	X	3294	-0-	-1116	-0-	68	1	3114	2	Y	102	105	1			28
							112	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3532	-0-	-608	-0-	47	1	3396	2	Y	81	85	1			9
							89	9									
12	3844	X	2653	-0-	-1191	-0-	35	1	2540	2	Y	71	71	1			9
							78	9									
01	3844	X	3112	-0-	-732	-0-	39	1	2983	2	Y	82	69	1			22
							90	9									
02	3304	X	3179	-0-	-125	-0-	67	1	3039	2	Y	66	73	1			15
							73	9									
03	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	77	1	3453	2	Y	87	84	1			18
							96	9									
04	3540	X	2934	-0-	-606	-0-	61	1	2796	2	Y	70	68	1			20
							77	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3678	-0-	-462	-0-	50	1	3603	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
12	4278	X	3360	-0-	-918	-0-	45	1	3289	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
01	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	49	1	3769	2	Y	27	23	1			7
							30	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	76	1	3432	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
03	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	81	1	3644	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
04	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	70	1	3198	2	Y	21	20	1			6
							23	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	40	1	2921	2	Y	156	162	1			19
							172	9									
12	3162	X	2414	-0-	-748	-0-	30	1	2233	2	Y	137	139	1			17
							151	9									
01	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	36	1	2733	2	Y	165	138	1			44
							182	9									
02	2912	X	2566	-0-	-346	-0-	53	1	2388	2	Y	114	133	1			25
							125	9									
03	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	57	1	2563	2	Y	143	138	1			30
							157	9									
04	3120	X	2126	-0-	-994	-0-	43	1	1964	2	Y	108	108	1			30
							119	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3817	-0-	-893	-0-	50	1	3654	2	Y	103	111	1			12
							113	9									
12	4867	X	3249	-0-	-1618	-0-	42	1	3097	2	Y	100	100	1			12
							110	9									
01	4867	X	4163	-0-	-704	-0-	52	1	3971	2	Y	127	105	1			34
							140	9									
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	98	1	4398	2	Y	111	121	1			24
							122	9									
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	112	1	5044	2	Y	149	141	1			32
							164	9									
04	4020	X	3187	-0-	-833	-0-	66	1	3024	2	Y	88	95	1			25
							97	9									

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	46	1	3343	2	Y	66	70	1			8
							73	9									
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	37	1	2741	2	Y	62	62	1			8
							68	9									
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	43	1	3294	2	Y	74	62	1			20
							81	9									
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	59	1	2642	2	Y	47	57	1			10
							52	9									
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	74	1	3353	2	Y	69	65	1			14
							76	9									
*04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	46	1	2118	2	Y	43	45	1			12
							47	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	66	1	4823	2	Y	366	281	1			135
							403	9									
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	48	1	3472	2	Y	303	399	1			39
							333	9									
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	46	1	3560	2	Y	309	265	1			83
							340	9									
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	85	1	3818	2	Y	260	284	1			59
							286	9									
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	109	1	4929	2	Y	392	366	1			85
							431	9									
04	3720	X	2419	-0-	-1301	-0-	48	1	2183	2	Y	171	165	1			91
							188	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5431	2	213	9	Y	194	168	1			50
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5	1	5020	2	Y	216	224	1			42
							238	9									
01	4836	X	4182	-0-	-654	-0-	4008	2	174	9	Y	158	157	1			43
02	4676	X	3236	-0-	-1440	-0-	3093	2	143	9	Y	130	138	1			35
03	5177	X	2964	-0-	-2213	-0-	1	1	2836	2	Y	115	115	1			35
							127	9									
04	5010	X	2657	-0-	-2353	-0-	1	1	2586	2	Y	64	81	1			18
							70	9									

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2846	2	37	9	Y	34	29	1			9
12	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	2	1	2544	2	Y	36	38	1			7
							40	9									
01	2976	X	2089	-0-	-887	-0-	2059	2	30	9	Y	27	27	1			7
02	2688	X	2442	-0-	-246	-0-	2406	2	36	9	Y	33	31	1			9
03	2976	X	1764	-0-	-1212	-0-	1	1	1738	2	Y	23	25	1			7
							25	9									
04	2880	X	2055	-0-	-825	-0-	1	1	2020	2	Y	31	29	1			9
							34	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3960	-0-	-540	-0-	3841	2	119	9	Y	108	95	1			28
12	4650	X	3663	-0-	-987	-0-	3	1	3529	2	Y	119	125	1			22
							131	9									
01	4340	X	3515	-0-	-825	-0-	3398	2	117	9	Y	106	99	1			29
02	3696	X	2927	-0-	-769	-0-	2824	2	103	9	Y	94	97	1			26
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2	1	4009	2	Y	128	117	1			37
							141	9									
04	3960	X	3867	-0-	-93	-0-	2	1	3773	2	Y	84	96	1			25
							92	9									

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5879	2	119	9	Y	108	95	1			28
12	5921	X	4629	-0-	-1292	-0-	3	1	4517	2	Y	99	109	1			18
							109	9									
01	5921	X	3822	-0-	-2099	-0-	3738	2	84	9	Y	76	73	1			21
02	5600	X	3426	-0-	-2174	-0-	3347	2	79	9	Y	72	73	1			20
03	6200	X	4377	-0-	-1823	-0-	2	1	4277	2	Y	89	82	1			27
							98	9									
04	6000	X	4033	-0-	-1967	-0-	2	1	3963	2	Y	62	71	1			18
							68	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1398	-0-	-162	-0-	1388	2	10	9	Y	9	6	1			4
12	1612	X	793	-0-	-819	-0-	793	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	1612	X	830	-0-	-782	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	762	-0-	-330	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	25	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	692	-0-	-118	-0-	19	1	673	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	98	1	4382	2	Y	-0-					-0-
*04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	117	1	4159	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4151	2	95	9	Y	86	109	1			36
12	3875	X	3190	-0-	-685	-0-	3129	2	61	9	Y	55	66	1			25
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4160	2	101	9	Y	92	80	1			37
02	3920	X	3197	-0-	-723	-0-	3128	2	69	9	Y	63	71	1			29
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	100	1	4467	2	Y	87	75	1			41
							96	9									
*04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	128	1	4549	2	Y	85	88	1			38
							94	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
11	3570	X	3182	-0-	-388	-0-	3130	2	52	9	Y	47	47	1			20
12	3689	X	2348	-0-	-1341	-0-	2287	2	61	9	Y	55	50	1			25
01	3689	X	2291	-0-	-1398	-0-	2216	2	75	9	Y	68	65	1			28
02	2828	X	2326	-0-	-502	-0-	2257	2	69	9	Y	63	62	1			29
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	79	1	3523	2	Y	95	79	1			45
							105	9									
04	3030	X	2394	-0-	-636	-0-	64	1	2265	2	Y	59	78	1			26
							65	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4970	-0-	-700	-0-	4927	2	43	9	Y	39	39	1			16
12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5980	2	108	9	Y	98	69	1			45
01	5859	X	5339	-0-	-520	-0-	5220	2	119	9	Y	108	109	1			44
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5157	2	107	9	Y	97	96	1			45
03	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	205	1	9179	2	Y	167	133	1			79
							184	9									
*04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	177	1	6282	2	Y	110	140	1			49
							121	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

11	4530	X	4450	-0-	-80	-0-	4424	2	26	9	Y	24	22	1			10
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5487	2	41	9	Y	37	30	1			17
01	4433	X	3483	-0-	-950	-0-	3450	2	33	9	Y	30	35	1			12
02	4144	X	3128	-0-	-1016	-0-	3102	2	26	9	Y	24	25	1			11
03	5518	X	4307	-0-	-1211	-0-	4272	2	35	9	Y	32	28	1			15
04	5340	X	4531	-0-	-809	-0-	4496	2	35	9	Y	32	33	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

11	4650	X	2766	-0-	-1884	-0-	2725	2	41	9	Y	37	37	1			15
12	4371	X	2193	-0-	-2178	-0-	2171	2	22	9	Y	20	26	1			9
01	4030	X	2305	-0-	-1725	-0-	2275	2	30	9	Y	27	25	1			11
02	2240	X	1933	-0-	-307	-0-	1911	2	22	9	Y	20	22	1			9
03	2480	X	2448	-0-	-32	-0-	2422	2	26	9	Y	24	22	1			11
04	2400	X	2369	-0-	-31	-0-	2345	2	24	9	Y	22	23	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	213	-0-	-562	-0-	195	2	18	9	Y	16					16
01	775	N	338	-0-	-437	-0-	314	2	24	9	Y	22					38
02	560	N	330	-0-	-230	-0-	307	2	23	9	Y	21	26	1			33
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	319	2	33	9	Y	30	38	1			25
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	374	2	24	9	Y	22					47

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

11	3630	X	2764	-0-	-866	-0-	2680	2	84	9	Y	76	122	1			75
12	3441	X	1652	-0-	-1789	-0-	1620	2	32	9	Y	29					104
01	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2921	2	48	9	Y	44					148
02	2548	X	1697	-0-	-851	-0-	1668	2	29	9	Y	26	101	1			73
03	2821	X	1755	-0-	-1066	-0-	1716	2	39	9	Y	35	80	1			28
04	2730	X	1821	-0-	-909	-0-	1795	2	26	9	Y	24					52

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	34350	X	29109	-0-	-5241	-0-	28657	2	452	9	Y	411	406	1			175
12	35495	X	25016	-0-	-10479	-0-	24534	2	482	9	Y	438	416	1			197
01	35495	X	23307	-0-	-12188	-0-	22740	2	567	9	Y	515	502	1			210
02	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	20672	2	466	9	Y	424	436	1			198
03	21297	X	19497	-0-	-1800	-0-	19089	2	408	9	Y	371	395	1			174
04	20610	X	20316	-0-	-294	-0-	19908	2	408	9	Y	371	378	1			167

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

11	3060	X	2567	-0-	-493	-0-	2537	2	30	9	Y	27	59	1			26
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4395	2	36	9	Y	33					59
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3953	2	26	9	Y	24					83
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4480	2	31	9	Y	28	57	1			54
03	4433	X	4348	-0-	-85	-0-	4308	2	40	9	Y	36	60	1			30
*04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4677	2	28	9	Y	25					55

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	33930	X	29892	-0-	-4038	-0-	29391	2	501	9	Y	455	426	1			196
12	33243	X	33243	-0-	-0-	-0-	32887	2	356	9	Y	324	373	1			147
01	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	32736	2	450	9	Y	409	390	1			166
02	29795	X	29795	-0-	-0-	-0-	29428	2	367	9	Y	334	344	1			156
03	27045	X	27045	-0-	-0-	-0-	26729	2	316	9	Y	287	308	1			135
04	26100	X	22719	-0-	-3381	-0-	22465	2	254	9	Y	231	262	1			104

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	41	1	726	2	N	-0-					558
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	18	1	445	2	N	-0-					558
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	N	-0-					558
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	-0-					558
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	N	-0-					558
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

11	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	557	1	9818	2	N	-0-					132
12	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	426	1	10638	2	N	-0-					132
01	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	429	1	11807	2	N	-0-					132
02	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	444	1	9282	2	N	-0-					132
03	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	444	1	10218	2	N	-0-					132
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3326					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2059	-0-	2059	5385	2059	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1801	-0-	1801	7186	1801	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1645	-0-	-1155	6031	1645	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1609	-0-	-1491	4540	1609	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1856	-0-	-1144	3396	1710	2	146	9	Y	133					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
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1285	2	23	9	Y	21	51	1			17
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1451	2	22	9	Y	20					37
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1413	2	25	9	Y	23	49	1			11
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1585	2	24	9	Y	22					33
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1215	2	25	9	Y	23					56
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	340	2	10	9	Y	9	48	1			17

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	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
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	72	1	886	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	111	1	1385	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	71	1	866	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	67	1	806	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
03	1178	N	967	-0-	-211	-0-	69	1	870	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	836	2	Y	22	21	1			4
							24	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	171 42	1 9	2100	2	Y	38	39	1			5
12	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	173 52	1 9	2153	2	Y	47	48	1			4
01	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	167 54	1 9	2048	2	Y	49	49	1			4
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	167 42	1 9	2021	2	Y	38	37	1			5
03	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	166 47	1 9	2092	2	Y	43	43	1			5
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	175 42	1 9	2073	2	Y	38	36	1			7

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5166	-0-	-444	-0-	162 119	1 9	4885	2	Y	108	106	1			20
12	5797	X	5333	-0-	-464	-0-	161 123	1 9	5049	2	Y	112	110	1			22
01	5766	X	5383	-0-	-383	-0-	167 125	1 9	5091	2	Y	114	115	1			21
02	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	157 121	1 9	4880	2	Y	110	114	1			17
03	5766	X	5626	-0-	-140	-0-	148 146	1 9	5332	2	Y	133	125	1			25
*04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	150 122	1 9	5018	2	Y	111	118	1			18

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	62 11	1 9	1871	2	Y	10	10	1			2
12	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	61 11	1 9	1911	2	Y	10	10	1			2
01	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	61 12	1 9	1876	2	Y	11	11	1			2
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	56 11	1 9	1754	2	Y	10	10	1			2
03	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	53 12	1 9	1902	2	Y	11	11	1			2
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	1827	2	Y	11	11	1			2

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2430	-0-	-60	-0-		76 1 66 9	2288	2	Y	60	58	1			11
12	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-		92 1 85 9	2883	2	Y	77	73	1			15
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-		88 1 79 9	2699	2	Y	72	74	1			13
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-		69 1 64 9	2153	2	Y	58	62	1			9
03	2728	N	2414	-0-	-314	-0-		63 1 75 9	2276	2	Y	68	64	1			13
*04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-		80 1 78 9	2670	2	Y	71	72	1			12

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-		71 1 9 9	2153	2	Y	8	8	1			1
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-		83 1 11 9	2593	2	Y	10	9	1			2
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-		75 1 10 9	2293	2	Y	9	9	1			2
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-		64 1 8 9	2006	2	Y	7	8	1			1
03	2697	N	2476	-0-	-221	-0-		66 1 12 9	2398	2	Y	11	10	1			2
*04	3000	N	3076	-0-	76	76		89 1 12 9	2975	2	Y	11	11	1			2

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2635	-0-	-725	-0-		84 1 29 9	2522	2	Y	26	25	1			5
12	3410	X	2988	-0-	-422	-0-		91 1 33 9	2864	2	Y	30	29	1			6
01	3131	X	2530	-0-	-601	-0-		79 1 28 9	2423	2	Y	25	26	1			5
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-		81 1 29 9	2527	2	Y	26	27	1			4
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-		90 1 41 9	3246	2	Y	37	34	1			7
*04	2880	X	2388	-0-	-492	-0-		68 1 26 9	2294	2	Y	24	27	1			4

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3578	-0-	-52	-0-		113 1 76 9	3389	2	Y	69	68	1			13
12	3751	X	3638	-0-	-113	-0-		110 1 78 9	3450	2	Y	71	70	1			14
01	3999	X	3615	-0-	-384	-0-		112 1 78 9	3425	2	Y	71	72	1			13
02	3612	X	3187	-0-	-425	-0-		97 1 69 9	3021	2	Y	63	66	1			10
03	3999	X	2066	-0-	-1933	-0-		54 1 50 9	1962	2	Y	45	47	1			8
*04	3570	X	3462	-0-	-108	-0-		98 1 75 9	3289	2	Y	68	65	1			11

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
11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	85	1	2564	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	81	1	2545	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	86	1	2629	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	78	1	2412	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	74	1	2682	2	Y	32	30	1			6
							35	9									
*04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	78	1	2612	2	Y	28	29	1			5
							31	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4153	-0-	1153	1153	133	1	4007	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	3100	N	3031	-0-	-69	1084	93	1	2927	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3100	N	2093	-0-	-1007	77	66	1	2019	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	1945	X	1868	-0-	-77	-0-	58	1	1803	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	89	1	3196	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	99	1	3334	2	Y	12	12	1			2
							13	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
11	2880	X	1910	-0-	-970	-0-	61	1	1843	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2976	X	1651	-0-	-1325	-0-	51	1	1596	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	88	1	2682	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	83	1	2596	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	79	1	2834	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*04	2700	X	2162	-0-	-538	-0-	62	1	2094	2	Y	5	6	1			1
							6	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
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	99	1	2987	2	Y	-0-					-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	99	1	3101	2	Y	-0-					-0-
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	92	1	2818	2	Y	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	78	1	2415	2	Y	-0-					-0-
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	67	1	2421	2	Y	-0-					-0-
*04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	66	1	2226	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2086	-0-		-104	-0-	67	1	2009	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	2387	N	2381	-0-		-6	-0-	73	1	2297	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
01	2449	N	2304	-0-		-145	-0-	73	1	2220	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
02	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-	68	1	2125	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
03	2520	N	2520	-0-		-0-	-0-	68	1	2439	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
*04	2334	N	2334	-0-		-0-	-0-	67	1	2256	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-	68	1	2053	2	Y	26	26	1			5
								29	9									
12	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	69	1	2149	2	Y	27	27	1			5
								30	9									
01	2170	N	2038	-0-		-132	-0-	64	1	1945	2	Y	26	26	1			5
								29	9									
02	2147	N	2147	-0-		-0-	-0-	66	1	2052	2	Y	26	27	1			4
								29	9									
03	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	59	1	2127	2	Y	31	29	1			6
								34	9									
*04	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	58	1	1933	2	Y	25	27	1			4
								28	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2606	-0-		-394	-0-	82	1	2459	2	Y	59	57	1			11
								65	9									
12	3100	X	2838	-0-		-262	-0-	86	1	2683	2	Y	63	62	1			12
								69	9									
01	3100	X	2810	-0-		-290	-0-	87	1	2653	2	Y	64	64	1			12
								70	9									
02	2744	X	1968	-0-		-776	-0-	60	1	1858	2	Y	45	50	1			7
								50	9									
03	2852	X	2641	-0-		-211	-0-	69	1	2499	2	Y	66	61	1			12
								73	9									
*04	2760	X	2473	-0-		-287	-0-	70	1	2341	2	Y	56	59	1			9
								62	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3883	-0-		883	2301	3883	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4152	-0-		1052	3353	4152	2			Y	-0-					-0-
01	8033	X	4680	-0-		-3353	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-		-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
03	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
*04	4265	X	4265	-0-		-0-	-0-	4265	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
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	125	1	3760	2	Y	48	47	1			9
							53	9									
12	4340	X	2974	-0-	-1366	-0-	91	1	2843	2	Y	36	38	1			7
							40	9									
01	4216	X	3157	-0-	-1059	-0-	99	1	3015	2	Y	39	39	1			7
							43	9									
02	3808	X	3268	-0-	-540	-0-	100	1	3123	2	Y	41	42	1			6
							45	9									
03	4185	X	3525	-0-	-660	-0-	94	1	3377	2	Y	49	46	1			9
							54	9									
*04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	120	1	4016	2	Y	52	52	1			9
							57	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
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	24	1	290	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	22	1	267	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	22	1	279	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
*04	360	N	350	-0-	-10	-0-	24	1	284	2	Y	38	36	1			7
							42	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
11	2670	X	2376	-0-	-294	-0-	175	1	2151	2	Y	45	46	1			6
							50	9									
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	228	1	2839	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	275	1	3379	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	219	1	2649	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	199	1	2510	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
*04	2670	X	2150	-0-	-520	-0-	164	1	1938	2	Y	44	42	1			8
							48	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7437	-0-	-123	-0-	234	1	7046	2	Y	143	142	1			26
							157	9									
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	275	1	8618	2	Y	177	169	1			34
							195	9									
01	8122	X	6851	-0-	-1271	-0-	212	1	6489	2	Y	136	145	1			25
							150	9									
02	7336	X	6461	-0-	-875	-0-	197	1	6123	2	Y	128	133	1			20
							141	9									
03	8122	X	7210	-0-	-912	-0-	190	1	6845	2	Y	159	149	1			30
							175	9									
*04	7860	X	6302	-0-	-1558	-0-	179	1	5987	2	Y	124	133	1			21
							136	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
11	2430	N	1974	-0-	-456	-0-	146	1	1762	2	Y	60	62	1			11
							66	9									
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	174	1	2160	2	Y	75	71	1			15
							83	9									
01	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	180	1	2187	2	Y	77	78	1			14
							85	9									
02	1848	N	1150	-0-	-698	-0-	186	1	929	2	Y	32	41	1			5
							35	9									
03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	673	1	2296	2	Y	89	77	1			17
							98	9									
*04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	555	1	2265	2	Y	78	82	1			13
							86	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	93	1	2810	2	Y	64	62	1			12
							70	9									
12	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	90	1	2814	2	Y	65	64	1			13
							72	9									
01	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	94	1	2872	2	Y	66	67	1			12
							73	9									
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	86	1	2691	2	Y	63	65	1			10
							69	9									
03	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	79	1	2843	2	Y	73	69	1			14
							80	9									
*04	2970	X	1622	-0-	-1348	-0-	46	1	1537	2	Y	35	43	1			6
							39	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	100	1	3017	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
12	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	101	1	3170	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
01	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	103	1	3151	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
02	3052	X	2754	-0-	-298	-0-	85	1	2641	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	93	1	3344	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
*04	3210	X	3209	-0-	-1	-0-	92	1	3086	2	Y	28	29	1			5
							31	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	263	1	3238	2	Y	47	48	1			6
							52	9									
12	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	257	1	3211	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
01	3596	X	3572	-0-	-24	-0-	264	1	3246	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	253	1	3051	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
03	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	264	1	3320	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
*04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	276	1	3264	2	Y	44	42	1			8
							48	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
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	151	1	4557	2	Y	84	81	1			15
							92	9									
12	4371	X	3430	-0-	-941	-0-	104	1	3258	2	Y	62	65	1			12
							68	9									
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	151	1	4626	2	Y	87	83	1			16
							96	9									
02	4452	X	3578	-0-	-874	-0-	109	1	3399	2	Y	64	70	1			10
							70	9									
03	4929	X	3069	-0-	-1860	-0-	81	1	2921	2	Y	61	60	1			11
							67	9									
*04	4770	X	3867	-0-	-903	-0-	110	1	3681	2	Y	69	69	1			11
							76	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2773	-0-	-1157	-0-	89	1	2684	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	114	1	3580	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3308	-0-	-753	-0-	105	1	3203	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2072	-0-	-1316	-0-	65	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2907	-0-	-782	-0-	78	1	2829	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3222	-0-	-348	-0-	93	1	3129	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
11	3900	X	3487	-0-	-413	-0-	112	1	3366	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	4030	X	3307	-0-	-723	-0-	102	1	3197	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	114	1	3485	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	105	1	3263	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3844	X	3258	-0-	-586	-0-	88	1	3160	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*04	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	90	1	3028	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4912	-0-	-368	-0-	369	1	4543	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4991	-0-	-465	-0-	370	1	4621	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4100	-0-	-1108	-0-	309	1	3791	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4279	-0-	-425	-0-	327	1	3952	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4572	-0-	-543	-0-	337	1	4235	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	3106	-0-	-1814	-0-	242	1	2864	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
11	4290	X	4268	-0-	-22	-0-	4222	2	46	9	Y	42	43	0			37
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4525	2	44	9	Y	40	47	0			30
01	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4025	2	28	9	Y	25	27	0			28
02	4004	X	3803	-0-	-201	-0-	3771	2	32	9	Y	29	25	0			32
03	4557	X	3341	-0-	-1216	-0-	3308	2	33	9	Y	30	43	0			19
04	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	4346	2	10	9	Y	9	21	0			7

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	197	1	2425	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	206	1	2566	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	205	1	2514	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	190	1	2292	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	202	1	2538	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
*04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	201	1	2377	2	Y	44	42	1			8
							48	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2533	-0-	-617	-0-	81	1	2452	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	79	1	2492	2	Y	-0-					-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	118	1	3609	2	Y	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	89	1	2784	2	Y	-0-					-0-
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	171	1	6171	2	Y	-0-					-0-
*04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	141	1	4734	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1886	-0-	-964	-0-	60	1	1816	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	84	1	2630	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	102	1	3128	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	111	1	3440	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	79	1	2856	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
*04	3150	X	2590	-0-	-560	-0-	75	1	2502	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	108	1	3246	2	Y	72	70	1			13
							79	9									
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	108	1	3397	2	Y	77	75	1			15
							85	9									
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	110	1	3348	2	Y	76	77	1			14
							84	9									
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	100	1	3115	2	Y	71	74	1			11
							78	9									
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	94	1	3382	2	Y	85	80	1			16
							94	9									
*04	3450	X	3365	-0-	-85	-0-	95	1	3191	2	Y	72	76	1			12
							79	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
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	71	1	2147	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	71	1	2234	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
01	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	62	1	1897	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	2044	N	1587	-0-	-457	-0-	49	1	1523	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	2263	N	1364	-0-	-899	-0-	36	1	1314	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*04	1920	N	1298	-0-	-622	-0-	37	1	1248	2	Y	12	12	1			2
							13	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
11	3780	X	3676	-0-	-104	-0-	117	1	3527	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
12	4030	X	3781	-0-	-249	-0-	116	1	3631	2	Y	31	30	1			6
							34	9									
01	4030	X	2694	-0-	-1336	-0-	85	1	2585	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
02	3640	X	2241	-0-	-1399	-0-	69	1	2151	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	3875	X	3443	-0-	-432	-0-	92	1	3317	2	Y	31	28	1			6
							34	9									
*04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	110	1	3673	2	Y	31	32	1			5
							34	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1555	2	34	9	Y	31	69	1			22
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1507	2	34	9	Y	31					53
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1501	2	45	9	Y	41	71	1			23
02	1456	N	1367	-0-	-89	-0-	1336	2	31	9	Y	28					51
03	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1342	2	34	9	Y	31					82
04	1500	N	1201	-0-	-299	-0-	1171	2	30	9	Y	27	69	1			40

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	412	-0-	-177	-0-	11	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	13	1	429	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
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	14	1	430	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	13	1	406	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	Y	59	55	1			11
							65	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	Y	34	40	1			5
							37	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	478	2	Y	43	40	1			8
							47	9									
*04	570	N	545	-0-	-25	-0-	14	1	484	2	Y	43	44	1			7
							47	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2302	-0-		-8	-0-	72 73	1 9	2157	2	Y	66	65	1			12
12	2418	N	2403	-0-		-15	-0-	72 78	1 9	2253	2	Y	71	69	1			14
01	2480	N	2304	-0-		-176	-0-	71 74	1 9	2159	2	Y	67	69	1			12
02	2156	N	2099	-0-		-57	-0-	63 69	1 9	1967	2	Y	63	65	1			10
03	2418	N	2094	-0-		-324	-0-	54 76	1 9	1964	2	Y	69	66	1			13
*04	2220	N	2153	-0-		-67	-0-	60 70	1 9	2023	2	Y	64	66	1			11

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2373	-0-		-477	-0-	174 63	1 9	2136	2	Y	57	59	1			7
12	2945	X	2509	-0-		-436	-0-	181 73	1 9	2255	2	Y	66	67	1			6
01	2945	X	1946	-0-		-999	-0-	141 76	1 9	1729	2	Y	69	69	1			6
02	2660	X	1797	-0-		-863	-0-	133 61	1 9	1603	2	Y	55	53	1			8
03	3773	X	3773	-0-		-0-	-0-	273 67	1 9	3433	2	Y	61	62	1			7
*04	2430	X	2086	-0-		-344	-0-	158 56	1 9	1872	2	Y	51	49	1			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	891	N	891	-0-		-0-	-0-	63 62	1 9	766	2	Y	56	55	1			10
12	1054	N	960	-0-		-94	-0-	67 68	1 9	825	2	Y	62	60	1			12
01	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	84 85	1 9	1017	2	Y	77	75	1			14
02	840	N	792	-0-		-48	-0-	123 54	1 9	615	2	Y	49	55	1			8
03	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	330 103	1 9	1126	2	Y	94	84	1			18
*04	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	271 91	1 9	1107	2	Y	83	87	1			14

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2912	-0-		-298	-0-	90 111	1 9	2711	2	Y	101	99	1			19
12	2956	X	2956	-0-		-0-	-0-	88 112	1 9	2756	2	Y	102	101	1			20
01	3100	X	2876	-0-		-224	-0-	88 113	1 9	2675	2	Y	103	104	1			19
02	2808	X	2808	-0-		-0-	-0-	84 111	1 9	2613	2	Y	101	104	1			16
03	3194	X	3194	-0-		-0-	-0-	82 139	1 9	2973	2	Y	126	118	1			24
*04	2924	X	2924	-0-		-0-	-0-	81 113	1 9	2730	2	Y	103	110	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	183	1	2246	2	Y	47	48	1			6
							52	9									
12	2759	X	2579	-0-	-180	-0-	187	1	2331	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
01	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	182	1	2229	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	2324	X	2158	-0-	-166	-0-	161	1	1951	2	Y	42	41	1			6
							46	9									
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	187	1	2351	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
*04	2490	X	2277	-0-	-213	-0-	174	1	2055	2	Y	44	42	1			8
							48	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

11	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	162	1	4891	2	Y	-0-					-0-
12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	187	1	5850	2	Y	-0-					-0-
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	183	1	5597	2	Y	-0-					-0-
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	164	1	5105	2	Y	-0-					-0-
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	154	1	5557	2	Y	-0-					-0-
*04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	159	1	5345	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

11	3600	X	2983	-0-	-617	-0-	219	1	2699	2	Y	59	59	1			11
							65	9									
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	282	1	3515	2	Y	77	73	1			15
							85	9									
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	275	1	3377	2	Y	75	76	1			14
							83	9									
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	256	1	3095	2	Y	69	72	1			11
							76	9									
03	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	252	1	3165	2	Y	78	74	1			15
							86	9									
*04	3600	X	3227	-0-	-373	-0-	246	1	2911	2	Y	64	68	1			11
							70	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	188	1	2307	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	144	1	1796	2	Y	-0-					-0-
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	220	1	2698	2	Y	-0-					-0-
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	192	1	2325	2	Y	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	187	1	2359	2	Y	-0-					-0-
*04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	185	1	2182	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	120	1	3609	2	Y	44	43	1			8
							48	9									
12	3875	X	3174	-0-	-701	-0-	97	1	3035	2	Y	38	39	1			7
							42	9									
01	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	110	1	3371	2	Y	43	42	1			8
							47	9									
02	3528	X	3275	-0-	-253	-0-	101	1	3131	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
03	3906	X	3033	-0-	-873	-0-	81	1	2907	2	Y	41	39	1			8
							45	9									
*04	3780	X	2934	-0-	-846	-0-	84	1	2811	2	Y	35	37	1			6
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1689	-0-	-441	-0-	53	1	1583	2	Y	48	51	1			9
							53	9									
12	2232	X	1247	-0-	-985	-0-	37	1	1171	2	Y	35	37	1			7
							39	9									
01	2821	X	921	-0-	-1900	-0-	28	1	864	2	Y	26	28	1			5
							29	9									
02	1568	N	862	-0-	-706	-0-	26	1	808	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
03	1240	N	878	-0-	-362	-0-	23	1	824	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
*04	900	N	792	-0-	-108	-0-	22	1	745	2	Y	23	24	1			4
							25	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	213	1	2617	2	Y	72	71	1			13
							79	9									
12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	218	1	2719	2	Y	77	75	1			15
							85	9									
01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	226	1	2772	2	Y	78	79	1			14
							86	9									
02	2800	N	2903	-0-	103	103	215	1	2604	2	Y	76	78	1			12
							84	9									
03	3020	N	2917	-0-	-103	-0-	208	1	2619	2	Y	82	79	1			15
							90	9									
*04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	223	1	2633	2	Y	74	77	1			12
							81	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	38	1	1159	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	39	1	1234	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1	1178	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	32	1	998	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	30	1	1074	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	30	1	1007	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2178	-0-	-702	-0-	69	1	2068	2	Y	37	36	1			7
							41	9									
12	2976	X	2098	-0-	-878	-0-	64	1	1995	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
01	2852	X	2175	-0-	-677	-0-	68	1	2066	2	Y	37	37	1			7
							41	9									
02	2436	X	1927	-0-	-509	-0-	59	1	1833	2	Y	32	34	1			5
							35	9									
03	2480	X	1889	-0-	-591	-0-	50	1	1799	2	Y	36	34	1			7
							40	9									
*04	2190	X	1804	-0-	-386	-0-	51	1	1720	2	Y	30	32	1			5
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4337	-0-	-253	-0-	137	1	4124	2	Y	69	67	1			13
							76	9									
12	4743	X	4209	-0-	-534	-0-	128	1	4007	2	Y	67	67	1			13
							74	9									
01	4743	X	3609	-0-	-1134	-0-	112	1	3432	2	Y	59	61	1			11
							65	9									
02	4284	X	3031	-0-	-1253	-0-	93	1	2884	2	Y	49	52	1			8
							54	9									
03	4588	X	3568	-0-	-1020	-0-	94	1	3404	2	Y	64	60	1			12
							70	9									
*04	4350	X	2911	-0-	-1439	-0-	83	1	2776	2	Y	47	51	1			8
							52	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

11	2400	N	2125	-0-	-275	-0-	68	1	2057	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	70	1	2194	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	70	1	2137	2	Y	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	63	1	1966	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	59	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	61	1	2036	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	81	1	2449	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	80	1	2504	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	82	1	2506	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	69	1	2137	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	67	1	2418	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
*04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	71	1	2383	2	Y	21	22	1			3
							23	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

11	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	2669	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2917	2	6	9	Y	5	3	1			5
01	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2906	2	7	9	Y	6	6	1			5
02	2912	X	2509	-0-	-403	-0-	2505	2	4	9	Y	4	3	1			6
03	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	2861	2	3	9	Y	3	6	1			3
04	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	2736	2	3	9	Y	3	3	1			3

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	68	1	2053	2	Y	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	65	1	2027	2	Y	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	66	1	2026	2	Y	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	65	1	2036	2	Y	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	57	1	2071	2	Y	-0-					-0-
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2673	N	2673	-0-		-0-	-0-	84	1	2541	2	Y	44	43	1			8
								48	9									
12	2920	N	2920	-0-		-0-	-0-	89	1	2777	2	Y	49	47	1			10
								54	9									
01	2856	N	2856	-0-		-0-	-0-	89	1	2715	2	Y	47	48	1			9
								52	9									
02	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-	78	1	2437	2	Y	43	45	1			7
								47	9									
03	2790	N	1797	-0-		-993	-0-	47	1	1714	2	Y	33	34	1			6
								36	9									
*04	2700	N	2430	-0-		-270	-0-	69	1	2316	2	Y	41	40	1			7
								45	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3300	-0-		-60	-0-	106	1	3183	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
12	3472	X	3391	-0-		-81	-0-	104	1	3277	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
01	3503	X	3456	-0-		-47	-0-	109	1	3336	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
02	3203	X	3203	-0-		-0-	-0-	99	1	3095	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
03	3503	X	3140	-0-		-363	-0-	84	1	3045	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
*04	3330	X	2420	-0-		-910	-0-	70	1	2343	2	Y	6	7	1			1
								7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2498	N	2498	-0-		-0-	-0-	78	1	2335	2	Y	77	76	1			14
								85	9									
12	2782	N	2782	-0-		-0-	-0-	83	1	2602	2	Y	88	85	1			17
								97	9									
01	2952	N	2952	-0-		-0-	-0-	90	1	2752	2	Y	100	99	1			18
								110	9									
02	2722	N	2722	-0-		-0-	-0-	82	1	2543	2	Y	88	92	1			14
								97	9									
03	3100	N	3181	-0-		81	81	82	1	2976	2	Y	112	105	1			21
								123	9									
*04	3000	N	3964	-0-		964	1045	111	1	3714	2	Y	126	126	1			21
								139	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2961	N	2961	-0-		-0-	-0-	219	1	2697	2	Y	41	42	1			5
								45	9									
12	2961	N	2961	-0-		-0-	-0-	216	1	2692	2	Y	48	49	1			4
								53	9									
01	2821	N	2785	-0-		-36	-0-	206	1	2525	2	Y	49	49	1			4
								54	9									
02	2800	N	2802	-0-		2	2	211	1	2549	2	Y	38	37	1			5
								42	9									
03	3048	N	3046	-0-		-2	-0-	221	1	2778	2	Y	43	43	1			5
								47	9									
*04	2938	N	2938	-0-		-0-	-0-	226	1	2670	2	Y	38	36	1			7
								42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2588	-0-	-502	-0-	191	1	2353	2	Y	40	41	1			5
							44	9									
12	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	190	1	2370	2	Y	47	48	1			4
							52	9									
01	3193	X	2434	-0-	-759	-0-	179	1	2201	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	2604	X	2086	-0-	-518	-0-	156	1	1889	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
03	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	188	1	2359	2	Y	42	42	1			5
							46	9									
*04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	200	1	2369	2	Y	37	35	1			7
							41	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	104	1	3138	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	104	1	3264	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	94	1	2860	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2661	-0-	-531	-0-	83	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2189	-0-	-1345	-0-	59	1	2130	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	93	1	3133	2	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	58	1	1758	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	57	1	1798	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	59	1	1794	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	52	1	1611	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	49	1	1754	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	48	1	1600	2	Y	20	22	1			3
							22	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	228	1	2804	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2193	-0-	-1217	-0-	163	1	2030	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2062	-0-	-1348	-0-	155	1	1907	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	1757	-0-	-1323	-0-	134	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1850	-0-	-1374	-0-	136	1	1714	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1738	-0-	-1292	-0-	136	1	1602	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

11	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	103	1	1246	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
12	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	106	1	1310	2	Y	50	48	1			10
							55	9									
01	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	102	1	1239	2	Y	47	48	1			9
							52	9									
02	1316	N	818	-0-	-498	-0-	132	1	658	2	Y	25	30	1			4
							28	9									
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	386	1	1316	2	Y	55	49	1			10
							61	9									
*04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	377	1	1540	2	Y	58	58	1			10
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2119	-0-	-401	-0-	68	1 8 9	2043	2	Y	7	8	1			1
12	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	82	1 12 9	2587	2	Y	11	10	1			2
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	83	1 11 9	2535	2	Y	10	10	1			2
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	74	1 10 9	2315	2	Y	9	10	1			1
03	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	64	1 12 9	2307	2	Y	11	10	1			2
*04	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	70	1 11 9	2351	2	Y	10	10	1			2

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	61	1 12 9	1849	2	Y	11	11	1			2
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	77	1 17 9	2399	2	Y	15	14	1			3
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	93	1 19 9	2852	2	Y	17	17	1			3
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	73	1 15 9	2262	2	Y	14	15	1			2
03	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	66	1 18 9	2369	2	Y	16	15	1			3
*04	2880	X	2749	-0-	-131	-0-	79	1 18 9	2652	2	Y	16	16	1			3

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	147	1 69 9	4432	2	Y	63	61	1			12
12	4743	X	4668	-0-	-75	-0-	142	1 70 9	4456	2	Y	64	63	1			13
01	4743	X	3974	-0-	-769	-0-	124	1 61 9	3789	2	Y	55	58	1			10
02	4340	X	4075	-0-	-265	-0-	125	1 63 9	3887	2	Y	57	58	1			9
03	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	117	1 75 9	4216	2	Y	68	64	1			13
*04	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	125	1 66 9	4200	2	Y	60	63	1			10

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	114	1 90 9	3424	2	Y	82	79	1			15
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	114	1 96 9	3571	2	Y	87	85	1			17
01	3565	X	2556	-0-	-1009	-0-	79	1 65 9	2412	2	Y	59	65	1			11
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	111	1 94 9	3463	2	Y	85	83	1			13
03	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	91	1 99 9	3301	2	Y	90	86	1			17
*04	3660	X	3418	-0-	-242	-0-	97	1 86 9	3235	2	Y	78	82	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2287	-0-	-233	-0-	71	1	2138	2	Y	71	70	1			13
							78	9									
12	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	70	1	2205	2	Y	76	74	1			15
							84	9									
01	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	67	1	2047	2	Y	70	72	1			13
							77	9									
02	2128	N	2003	-0-	-125	-0-	60	1	1871	2	Y	65	68	1			10
							72	9									
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	76	1	2760	2	Y	100	91	1			19
							110	9									
*04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	74	1	2491	2	Y	84	89	1			14
							92	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	175	1	2148	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2542	N	2344	-0-	-198	-0-	173	1	2163	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	172	1	2107	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2184	N	2109	-0-	-75	-0-	161	1	1942	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	180	1	2261	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	2220	N	2184	-0-	-36	-0-	170	1	2008	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
11	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	187	1	2297	2	Y	75	77	1			10
							83	9									
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	241	1	3007	2	Y	89	91	1			8
							98	9									
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	241	1	2962	2	Y	91	91	1			8
							100	9									
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	215	1	2599	2	Y	70	68	1			10
							77	9									
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	231	1	2904	2	Y	79	80	1			9
							87	9									
*04	2970	X	2938	-0-	-32	-0-	223	1	2636	2	Y	72	68	1			13
							79	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1693	-0-	-617	-0-	54	1	1633	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2387	X	1187	-0-	-1200	-0-	37	1	1146	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2387	X	889	-0-	-1498	-0-	28	1	858	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2156	X	1402	-0-	-754	-0-	44	1	1354	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1829	X	936	-0-	-893	-0-	25	1	908	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	43	1	1432	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2126	-0-		-844	-0-	156	1	1925	2	Y	41	42	1			5
								45	9									
12	3069	X	1896	-0-		-1173	-0-	137	1	1706	2	Y	48	49	1			4
								53	9									
01	2635	X	2227	-0-		-408	-0-	164	1	2009	2	Y	49	49	1			4
								54	9									
02	2380	X	2008	-0-		-372	-0-	150	1	1817	2	Y	37	36	1			5
								41	9									
03	2635	X	1868	-0-		-767	-0-	134	1	1687	2	Y	43	43	1			5
								47	9									
*04	2160	X	1655	-0-		-505	-0-	126	1	1487	2	Y	38	36	1			7
								42	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

11	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-	72	1	2171	2	Y	101	98	1			19
								111	9									
12	2319	N	2319	-0-		-0-	-0-	68	1	2141	2	Y	100	99	1			20
								110	9									
01	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	53	1	1610	2	Y	76	82	1			14
								84	9									
02	1484	N	1304	-0-		-180	-0-	39	1	1201	2	Y	58	63	1			9
								64	9									
03	1643	N	1500	-0-		-143	-0-	38	1	1381	2	Y	74	69	1			14
								81	9									
*04	2265	N	2265	-0-		-0-	-0-	62	1	2094	2	Y	99	97	1			16
								109	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

11	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	59	1	1780	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1882	-0-		-9	-0-	58	1	1824	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1902	-0-		-20	-0-	60	1	1842	2	Y	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	56	1	1743	2	Y	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-	52	1	1894	2	Y	-0-					-0-
*04	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-	54	1	1813	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

11	510	N	393	-0-		-117	-0-	12	1	358	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
12	434	N	406	-0-		-28	-0-	12	1	371	2	Y	21	21	1			4
								23	9									
01	465	N	362	-0-		-103	-0-	11	1	329	2	Y	20	20	1			4
								22	9									
02	364	N	295	-0-		-69	-0-	9	1	269	2	Y	15	17	1			2
								17	9									
03	403	N	331	-0-		-72	-0-	8	1	301	2	Y	20	18	1			4
								22	9									
*04	360	N	283	-0-		-77	-0-	8	1	260	2	Y	14	16	1			2
								15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	58	1	1745	2	Y	54	53	1			10
							59	9									
12	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	56	1	1770	2	Y	56	55	1			11
							62	9									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	62	1	1899	2	Y	60	60	1			11
							66	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	53	1	1638	2	Y	52	55	1			8
							57	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	50	1	1799	2	Y	64	60	1			12
							70	9									
*04	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	51	1	1713	2	Y	54	57	1			9
							59	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	108	1	3264	2	Y	-0-					-0-
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	102	1	3189	2	Y	-0-					-0-
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	104	1	3170	2	Y	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	100	1	3118	2	Y	-0-					-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	101	1	3660	2	Y	-0-					-0-
*04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	83	1	2779	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2701	-0-	-389	-0-	194	1	2389	2	Y	107	111	1			14
							118	9									
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	250	1	3120	2	Y	138	140	1			12
							152	9									
01	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	214	1	2630	2	Y	139	139	1			12
							153	9									
02	2884	X	2729	-0-	-155	-0-	199	1	2410	2	Y	109	105	1			16
							120	9									
03	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	207	1	2604	2	Y	121	123	1			14
							133	9									
*04	3420	X	2755	-0-	-665	-0-	206	1	2429	2	Y	109	104	1			19
							120	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	46	1	1378	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	45	1	1426	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	46	1	1412	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1344	N	1338	-0-	-6	-0-	41	1	1285	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	41	1	1483	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	41	1	1388	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	9	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	8	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	Y	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1493	-0-	-427	-0-	109	1	1343	2	Y	37	37	1			5
							41	9									
12	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	117	1	1454	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	128	1	1571	2	Y	43	43	1			4
							47	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	114	1	1374	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	146	1	1838	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
*04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	177	1	2091	2	Y	38	35	1			7
							42	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1846	-0-	-404	-0-	136	1	1673	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	165	1	2059	2	Y	43	41	1			8
							47	9									
01	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	149	1	1832	2	Y	38	39	1			7
							42	9									
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	146	1	1769	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	175	1	2203	2	Y	51	47	1			10
							56	9									
*04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	161	1	1904	2	Y	40	43	1			7
							44	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1760	-0-	-880	-0-	57	1	1703	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1625	-0-	-1103	-0-	50	1	1575	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2510	-0-	-218	-0-	80	1	2430	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1643	-0-	-9	-0-	51	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	59	1	2130	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2253	-0-	-177	-0-	65	1	2188	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	123	1	1516	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	110	1	1374	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1392	-0-	-375	-0-	105	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1245	-0-	-295	-0-	95	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	104	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	122	1	1437	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1743	-0-	-297	-0-	56	1	1678	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	55	1	1711	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	58	1	1761	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	50	1	1566	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	44	1	1571	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	47	1	1583	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	140	1	1718	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	191	1	2388	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	182	1	2235	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	169	1	2043	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	167	1	2096	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
*04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	161	1	1901	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	87	1	2625	2	Y	76	74	1			14
							84	9									
12	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	84	1	2625	2	Y	78	77	1			15
							86	9									
01	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	83	1	2531	2	Y	76	77	1			14
							84	9									
02	2688	X	2475	-0-	-213	-0-	75	1	2323	2	Y	70	73	1			11
							77	9									
03	2976	X	2603	-0-	-373	-0-	68	1	2446	2	Y	81	77	1			15
							89	9									
*04	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	73	1	2455	2	Y	73	76	1			12
							80	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	47	1	1429	2	Y	59	58	1			11
							65	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	45	1	1405	2	Y	58	58	1			11
							64	9									
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	46	1	1411	2	Y	60	60	1			11
							66	9									
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	45	1	1389	2	Y	59	61	1			9
							65	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	42	1	1511	2	Y	71	67	1			13
							78	9									
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	42	1	1418	2	Y	60	63	1			10
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	95	1	2862	2	Y	62	60	1			11
							68	9									
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	90	1	2812	2	Y	63	62	1			12
							69	9									
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	92	1	2810	2	Y	63	63	1			12
							69	9									
02	2828	X	2462	-0-	-366	-0-	75	1	2330	2	Y	52	56	1			8
							57	9									
03	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	72	1	2611	2	Y	65	61	1			12
							72	9									
*04	3030	X	2687	-0-	-343	-0-	76	1	2549	2	Y	56	59	1			9
							62	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
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	120	1	3609	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
12	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	118	1	3695	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
01	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	120	1	3668	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	113	1	3501	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	110	1	3976	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
*04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	111	1	3732	2	Y	19	20	1			3
							21	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
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	79	1	2374	2	Y	55	55	1			10
							61	9									
12	3007	N	2436	-0-	-571	-0-	73	1	2301	2	Y	56	55	1			11
							62	9									
01	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	85	1	2595	2	Y	63	62	1			12
							69	9									
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	77	1	2406	2	Y	57	60	1			9
							63	9									
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	77	1	2797	2	Y	75	70	1			14
							83	9									
*04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	79	1	2642	2	Y	64	67	1			11
							70	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3828	-0-	-102	-0-	283	1	3487	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
12	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	284	1	3541	2	Y	61	63	1			5
							67	9									
01	4092	X	2922	-0-	-1170	-0-	215	1	2638	2	Y	63	63	1			5
							69	9									
02	3696	X	3687	-0-	-9	-0-	278	1	3355	2	Y	49	47	1			7
							54	9									
03	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	270	1	3395	2	Y	54	55	1			6
							59	9									
*04	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	273	1	3231	2	Y	50	47	1			9
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	96	1	2899	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	91	1	2846	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	91	1	2782	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	83	1	2585	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	3100	X	2600	-0-	-500	-0-	70	1	2519	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*04	3000	X	2394	-0-	-606	-0-	69	1	2316	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	931	-0-	-179	-0-	30	1	893	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	32	1	996	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	43	1	1317	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	48	1	1486	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	26	1	947	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*04	1320	N	952	-0-	-368	-0-	27	1	917	2	Y	7	7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2278	-0-	-2	-0-	167	1	2053	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
12	2356	N	2016	-0-	-340	-0-	145	1	1805	2	Y	60	62	1			5
							66	9									
01	2356	N	1817	-0-	-539	-0-	132	1	1620	2	Y	59	59	1			5
							65	9									
02	2128	N	1526	-0-	-602	-0-	113	1	1361	2	Y	47	45	1			7
							52	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	172	1	2167	2	Y	53	54	1			6
							58	9									
*04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	191	1	2255	2	Y	50	47	1			9
							55	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	38	36	1			7
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	1877	2	30	9	Y	27	27	0	23
12	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	1732	2	28	9	Y	25	29	0	19
01	2015	N	1616	-0-	-399	-0-	1599	2	17	9	Y	15	17	0	17
02	1792	N	1495	-0-	-297	-0-	1474	2	21	9	Y	19	16	0	20
03	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1689	2	21	9	Y	19	27	0	12
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1552	2	7	9	Y	6	13	0	5

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2724	-0-	-126	-0-	87	1	2626	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
12	2945	N	2802	-0-	-143	-0-	86	1	2704	2	Y	11	11	1	2
							12	9							
01	2852	N	2785	-0-	-67	-0-	88	1	2685	2	Y	11	11	1	2
							12	9							
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	80	1	2481	2	Y	11	11	1	2
							12	9							
03	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	74	1	2686	2	Y	11	11	1	2
							12	9							
*04	2700	N	2647	-0-	-53	-0-	76	1	2559	2	Y	11	11	1	2
							12	9							

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	Y	-0-			-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	968	2	Y	-0-			-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	Y	-0-			-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-			-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	27	1	963	2	Y	-0-			-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	42	1	1271	2	Y	33	32	1	6
							36	9							
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	46	1	1430	2	Y	38	37	1	7
							42	9							
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	43	1	1303	2	Y	35	36	1	6
							39	9							
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	37	1	1166	2	Y	32	33	1	5
							35	9							
03	1519	N	181	-0-	-1338	-0-	5	1	170	2	Y	5	9	1	1
							6	9							
*04	1350	N	13	-0-	-1337	-0-	13	2			Y	-0-	1	1	-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	60	1	1815	2	Y	66	65	1	12
							73	9							
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	60	1	1869	2	Y	69	68	1	13
							76	9							
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	60	1	1829	2	Y	69	69	1	13
							76	9							
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	56	1	1727	2	Y	65	68	1	10
							72	9							
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	50	1	1816	2	Y	76	72	1	14
							84	9							
*04	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	34	1	1154	2	Y	43	50	1	7
							47	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4215	-0-	-315	-0-	133	1	4003	2	Y	72	71	1			13
							79	9									
12	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	133	1	4165	2	Y	77	75	1			15
							85	9									
01	4371	X	4317	-0-	-54	-0-	134	1	4099	2	Y	76	77	1			14
							84	9									
02	3948	X	3407	-0-	-541	-0-	104	1	3236	2	Y	61	65	1			10
							67	9									
03	4371	X	3625	-0-	-746	-0-	96	1	3452	2	Y	70	67	1			13
							77	9									
*04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	126	1	4216	2	Y	78	78	1			13
							86	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	201	1	2468	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
12	2914	N	2376	-0-	-538	-0-	174	1	2173	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
01	2728	N	2124	-0-	-604	-0-	158	1	1940	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	190	1	2300	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
03	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	163	1	2055	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	179	1	2115	2	Y	26	27	1			4
							29	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2802	-0-	-1128	-0-	88	1	2663	2	Y	46	48	1			8
							51	9									
12	3999	X	3180	-0-	-819	-0-	96	1	3026	2	Y	53	51	1			10
							58	9									
01	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	105	1	3202	2	Y	57	57	1			10
							63	9									
02	3612	X	2304	-0-	-1308	-0-	70	1	2191	2	Y	39	43	1			6
							43	9									
03	3906	X	1195	-0-	-2711	-0-	32	1	1139	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
*04	3270	X	1613	-0-	-1657	-0-	46	1	1537	2	Y	27	27	1			4
							30	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2556	-0-	-174	-0-	80	1	2415	2	Y	55	54	1			10
							61	9									
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	95	1	2991	2	Y	69	66	1			13
							76	9									
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	93	1	2839	2	Y	66	67	1			12
							73	9									
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	81	1	2515	2	Y	59	62	1			9
							65	9									
03	3162	X	2904	-0-	-258	-0-	76	1	2750	2	Y	71	67	1			13
							78	9									
*04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	85	1	2864	2	Y	66	68	1			11
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	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
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	70	1	2122	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	72	1	2248	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	70	1	2143	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	2044	N	2035	-0-	-9	-0-	63	1	1963	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	59	1	2131	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*04	2160	N	1983	-0-	-177	-0-	57	1	1918	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1182	-0-	-1188	-0-	38	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	682	-0-	-1395	-0-	21	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	74	1	2246	2	Y	-0-					-0-
02	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	56	1	1751	2	Y	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	52	1	1881	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1912	-0-	-338	-0-	55	1	1857	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
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	167	1	2058	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
12	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	147	1	1831	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
01	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	130	1	1597	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
02	2100	N	1643	-0-	-457	-0-	123	1	1490	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	129	1	1627	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
*04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	199	1	2352	2	Y	28	26	1			5
							31	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1604	2	67	9	Y	61	37	1			36
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1543	2	66	9	Y	60	33	1			63
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1557	2	72	9	Y	65	72	1			56
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1369	2	55	9	Y	50	37	1			69
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1391	2	40	9	Y	36	72	1			33
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1334	2	46	9	Y	42	35	1			40

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2691	2	24	9	Y	22	13	1			13
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2728	2	23	9	Y	21	12	1			22
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2737	2	25	9	Y	23	25	1			20
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2581	2	19	9	Y	17	13	1			24
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2696	2	14	9	Y	13	25	1			12
04	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	2537	2	15	9	Y	14	12	1			14

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	2	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	82	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
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	340	-0-	-108	-0-	11	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	10	1	352	2	Y	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, 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
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2432	2	14	9	Y	13	8	1			8
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2461	2	14	9	Y	13	7	1			14
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2405	2	17	9	Y	15	16	1			13
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2151	2	11	9	Y	10	8	1			15
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	2	9	9	Y	8	16	1			7
*04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2204	2	11	9	Y	10	8	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2670	2	45	9	Y	41	25	1			24
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2749	2	44	9	Y	40	22	1			42
01	2790	N	2266	-0-	-524	-0-	2218	2	48	9	Y	44	48	1			38
02	2520	N	1891	-0-	-629	-0-	1855	2	36	9	Y	33	25	1			46
03	2790	N	2125	-0-	-665	-0-	2099	2	26	9	Y	24	48	1			22
04	2190	N	2032	-0-	-158	-0-	2001	2	31	9	Y	28	23	1			27

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	33	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	50	1	1500	2	Y	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	54	1	1678	2	Y	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	52	1	1590	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	46	1	1433	2	Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	44	1	1571	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	43	1	1447	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
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	83	1	2507	2	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2676	-0-	-207	-0-	83	1	2593	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2565	-0-	-163	-0-	81	1	2484	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2362	-0-	-46	-0-	74	1	2288	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	68	1	2453	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	68	1	2291	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
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	21 28	1 9	641	2	Y	25	24	1			5
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	21 28	1 9	662	2	Y	25	25	1			5
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	21 29	1 9	640	2	Y	26	26	1			5
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	18 25	1 9	567	2	Y	23	24	1			4
03	713	N	440	-0-	-273	-0-	11 19	1 9	410	2	Y	17	18	1			3
*04	660	N	659	-0-	-1	-0-	18 28	1 9	613	2	Y	25	24	1			4

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
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	15	1	437	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	15	1	456	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	13	1	399	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	14	1	488	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	19	20	1			3
							21	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
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	3	1	109	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	210	N	150	-0-	-60	-0-	4	1	142	2	Y	4	4	1			1
							4	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
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	250	1	3023	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	257	1	3182	2	Y	42	41	1			8
							46	9									
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	213	1	2593	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
02	2268	X	2182	-0-	-86	-0-	360	1	1796	2	Y	24	26	1			4
							26	9									
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	901	1	3074	2	Y	44	40	1			8
							48	9									
*04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	687	1	2804	2	Y	37	39	1			6
							41	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
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	80	1	996	2	Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	135	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	301	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	242	1	987	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
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	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
11	3360	X	2690	-0-	-670	-0-	205	1	2485	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3066	-0-	-406	-0-	229	1	2837	2	Y	-0-					-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	267	1	3248	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	1820	-0-	-1316	-0-	304	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	875	1	2985	2	Y	-0-					-0-
*04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	690	1	2816	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	501	1	6064	2	Y	75	73	1			14
							83	9									
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	422	1	5231	2	Y	66	67	1			13
							73	9									
01	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	517	1	6297	2	Y	80	78	1			15
							88	9									
02	4760	X	3299	-0-	-1461	-0-	544	1	2716	2	Y	35	44	1			6
							39	9									
03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	1801	1	6141	2	Y	85	75	1			16
							94	9									
*04	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	1451	1	5922	2	Y	74	78	1			12
							81	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	37	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	29	1	117	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	387	-0-	-202	-0-	29	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	38	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	89	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	168	1	572	2	Y	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	130	1	531	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

11	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2013	2	19	9	Y	17	17	1			10
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2144	2	25	9	Y	23	28	1			5
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1977	2	23	9	Y	21	18	1			8
02	1596	X	968	-0-	-628	-0-	956	2	12	9	Y	11	15	1			4
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2830	2	23	9	Y	21	8	1			17
*04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3097	2	30	9	Y	27	19	1			25

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

11	3270	X	1796	-0-	-1474	-0-	1772	2	24	9	Y	22	22	1			13
12	3379	X	1913	-0-	-1466	-0-	1881	2	32	9	Y	29	36	1			6
01	3379	X	1732	-0-	-1647	-0-	1703	2	29	9	Y	26	22	1			10
02	1736	X	1713	-0-	-23	-0-	1688	2	25	9	Y	23	24	1			9
03	1922	X	1720	-0-	-202	-0-	1692	2	28	9	Y	25	11	1			23
04	1860	X	1717	-0-	-143	-0-	1684	2	33	9	Y	30	23	1			30

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3235	2	22	9	Y	20	19	1			12
12	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3213	2	26	9	Y	24	31	1			5
01	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	2928	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	3052	X	2845	-0-	-207	-0-	2823	2	22	9	Y	20	21	1			8
03	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3057	2	23	9	Y	21	9	1			20
04	3270	X	3023	-0-	-247	-0-	2994	2	29	9	Y	26	20	1			26

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3231	2	22	9	Y	20	20	1			12
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3447	2	26	9	Y	24	31	1			5
01	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	3182	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2930	2	22	9	Y	20	21	1			8
03	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3124	2	23	9	Y	21	9	1			20
*04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3279	2	28	9	Y	25	20	1			25

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

11	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	3042	2	29	9	Y	26	26	1			15
12	3596	X	3183	-0-	-413	-0-	3148	2	35	9	Y	32	40	1			7
01	3596	X	2661	-0-	-935	-0-	2628	2	33	9	Y	30	25	1			12
02	3192	X	2695	-0-	-497	-0-	2671	2	24	9	Y	22	25	1			9
03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3245	2	29	9	Y	26	11	1			24
*04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3210	2	37	9	Y	34	25	1			33

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

11	4170	X	2904	-0-	-1266	-0-	2873	2	31	9	Y	28	28	1			17
12	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3146	2	39	9	Y	35	44	1			8
01	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	3009	2	35	9	Y	32	27	1			13
02	3192	X	1679	-0-	-1513	-0-	1653	2	26	9	Y	24	26	1			11
03	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3290	2	33	9	Y	30	13	1			28
04	3090	X	2499	-0-	-591	-0-	2457	2	42	9	Y	38	29	1			37

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
11	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	89	1	2669	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	88	1	2764	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	85	1	2584	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2651	-0-	-65	-0-	83	1	2568	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	72	1	2592	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	77	1	2576	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
11	3450	X	3268	-0-	-182	-0-	3256	2	12	9	Y	11	11	1			7
12	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	3279	2	15	9	Y	14	18	1			3
01	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	2985	2	14	9	Y	13	11	1			5
02	3164	X	2854	-0-	-310	-0-	2841	2	13	9	Y	12	12	1			5
03	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	3199	2	12	9	Y	11	5	1			11
04	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	3145	2	18	9	Y	16	12	1			15

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
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	59	1	1848	2	Y	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	65	1	1978	2	Y	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	48	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	50	1	1811	2	Y	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	52	1	1759	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
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	138	1	4164	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
12	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	117	1	3659	2	Y	34	34	1			7
							37	9									
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	140	1	4284	2	Y	39	39	1			7
							43	9									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	126	1	3921	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
03	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	116	1	4174	2	Y	42	40	1			8
							46	9									
*04	4350	X	3789	-0-	-561	-0-	109	1	3645	2	Y	32	35	1			5
							35	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
11	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	143	1	1762	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	149	1	1864	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	153	1	1876	2	Y	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	143	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	130	1	1540	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4487	-0-	-583	-0-	4452	2	35	9	Y	32	25	1			28
12	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	5012	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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	283	1	3479	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
12	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	286	1	3572	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
01	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	287	1	3524	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	3668	X	3543	-0-	-125	-0-	268	1	3233	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	3937	X	3647	-0-	-290	-0-	265	1	3335	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
*04	3810	X	3800	-0-	-10	-0-	293	1	3465	2	Y	38	36	1			7
							42	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

11	4290	X	4132	-0-	-158	-0-	4120	2	12	9	Y	11					55
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4646	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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3049	2	11	9	Y	10					48
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3368	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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	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-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3345	2	34	9	Y	31	69	1			22
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3636	2	34	9	Y	31					53
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3547	2	45	9	Y	41	71	1			23
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3301	2	32	9	Y	29					52
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3507	2	33	9	Y	30					82
*04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3507	2	30	9	Y	27	69	1			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3550	-0-	-320	-0-	112	1	3381	2	Y	52	52	1			10
							57	9									
12	3999	X	2801	-0-	-1198	-0-	85	1	2671	2	Y	41	43	1			8
							45	9									
01	3999	X	2880	-0-	-1119	-0-	90	1	2742	2	Y	44	44	1			8
							48	9									
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	113	1	3522	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	110	1	3978	2	Y	70	66	1			13
							77	9									
*04	3540	X	3466	-0-	-74	-0-	99	1	3308	2	Y	54	58	1			9
							59	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2030	2	33	9	Y	30	31	1			18
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2173	2	44	9	Y	40	49	1			9
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2052	2	39	9	Y	35	30	1			14
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1901	2	35	9	Y	32	33	1			13
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2068	2	36	9	Y	33	15	1			31
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2028	2	46	9	Y	42	32	1			41

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	892	2	23	9	Y	21	22	1			13
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1042	2	32	9	Y	29	36	1			6
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1063	2	29	9	Y	26	22	1			10
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	848	2	25	9	Y	23	24	1			9
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	908	2	28	9	Y	25	11	1			23
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	892	2	33	9	Y	30	23	1			30

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3149	2	18	9	Y	16	19	1			9
12	3193	X	2263	-0-	-930	-0-	2235	2	28	9	Y	25	29	1			5
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5039	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3711	2	22	9	Y	20	21	1			8
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3798	2	23	9	Y	21	9	1			20
*04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3408	2	29	9	Y	26	20	1			26

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

11	3000	N	3093	-0-	93	93	99	1	2968	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
12	2728	N	2525	-0-	-203	-0-	77	1	2426	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
01	2852	N	2382	-0-	-470	-0-	75	1	2287	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	2688	X	2549	-0-	-139	-0-	79	1	2448	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	73	1	2620	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
*04	2880	X	2513	-0-	-367	-0-	72	1	2419	2	Y	20	21	1			3
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	93	1	2811	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	102	1	3183	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	3069	X	2774	-0-	-295	-0-	88	1	2678	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	87	1	2719	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3286	X	2690	-0-	-596	-0-	72	1	2609	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	3180	X	2648	-0-	-532	-0-	76	1	2564	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2932	-0-	-488	-0-	2912	2	20	9	Y	18	18	1			11
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3855	2	26	9	Y	24	30	1			5
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3572	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3304	2	22	9	Y	20	21	1			8
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3599	2	23	9	Y	21	9	1			20
*04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3564	2	29	9	Y	26	20	1			26

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	82	1	2484	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	83	1	2617	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	84	1	2553	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2408	N	2279	-0-	-129	-0-	71	1	2200	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	2666	N	2183	-0-	-483	-0-	59	1	2114	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*04	2550	N	2257	-0-	-293	-0-	65	1	2184	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	98	1	2957	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	97	1	3047	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	102	1	3126	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	90	1	2790	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	82	1	2955	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	97	1	3262	2	Y	11	11	1			2
							12	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
11	3060	X	1624	-0-	-1436	-0-	1595	2	29	9	Y	26	26	1			15
12	3162	X	1287	-0-	-1875	-0-	1252	2	35	9	Y	32	40	1			7
01	3069	X	1115	-0-	-1954	-0-	1083	2	32	9	Y	29	24	1			12
02	2772	X	1010	-0-	-1762	-0-	981	2	29	9	Y	26	27	1			11
03	2883	X	1054	-0-	-1829	-0-	1024	2	30	9	Y	27	12	1			26
04	1620	X	1190	-0-	-430	-0-	1154	2	36	9	Y	33	26	1			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1240	-0-	-860	-0-	89	1	1099	2	Y	47	48	1			6
							52	9									
12	2170	X	1730	-0-	-440	-0-	124	1	1545	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	213	1	2619	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	168	1	2025	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	132	1	1655	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
*04	2790	X	2314	-0-	-476	-0-	177	1	2089	2	Y	44	42	1			8
							48	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5411	2	35	9	Y	32	25	1			28
12	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	4093	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

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

11	2850	X	2097	-0-	-753	-0-	2080	2	17	9	Y	15					52
12	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	2220	2	34	9	Y	31	64	1			19
01	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	2280	2	44	9	Y	40					59
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	Y	3					62
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2596	2	98	9	Y	89	66	1			85
04	2250	X	2128	-0-	-122	-0-	2094	2	34	9	Y	31					116

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

11	3420	X	2305	-0-	-1115	-0-	2290	2	15	9	Y	14					52
12	3441	X	2592	-0-	-849	-0-	2557	2	35	9	Y	32	65	1			19
01	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	3051	2	44	9	Y	40					59
02	3080	X	2695	-0-	-385	-0-	2692	2	3	9	Y	3					62
03	3410	X	2711	-0-	-699	-0-	2612	2	99	9	Y	90	66	1			86
04	3000	X	2523	-0-	-477	-0-	2490	2	33	9	Y	30					116

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	762	-0-	-302	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	733	-0-	-352	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	853	-0-	-437	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4284	-0-	-576	-0-	137	1	4137	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	157	1	4917	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	160	1	4897	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	145	1	4522	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	137	1	4950	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*04	4920	X	4778	-0-	-142	-0-	138	1	4629	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	71	1	2126	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	64	1	2015	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
01	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	68	1	2078	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	2072	N	1988	-0-	-84	-0-	61	1	1907	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	53	1	1928	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
*04	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	59	1	1961	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3527	-0-	-313	-0-	3497	2	30	9	Y	27	21	1			24
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4182	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

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	210	1	2583	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
12	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	213	1	2663	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
01	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	212	1	2603	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	2856	X	2618	-0-	-238	-0-	197	1	2379	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	209	1	2629	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
*04	2850	X	2540	-0-	-310	-0-	195	1	2303	2	Y	38	36	1			7
							42	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2763	2	19	9	Y	17					83
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2946	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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2396	-0-	-154	-0-	2366	2	30	9	Y	27	22	1			24
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2957	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

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4541	2	7	9	Y	6					34
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4868	2	21	9	Y	19	30	1			23
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4702	2	18	9	Y	16					39
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4698	2	17	9	Y	15	27	1			27
03	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8302	2	47	9	Y	43	27	1			43
*04	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7366	2	17	9	Y	15					58

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3894	-0-	-246	-0-	3884	2	10	9	Y	9					41
12	4278	X	4163	-0-	-115	-0-	4137	2	26	9	Y	24	36	1			29
01	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	3849	2	21	9	Y	19					48
02	4032	X	3362	-0-	-670	-0-	3343	2	19	9	Y	17	33	1			32
03	4464	X	3491	-0-	-973	-0-	3435	2	56	9	Y	51	35	1			48
04	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	3627	2	17	9	Y	15					63

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
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	166	1	2048	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2542	N	2200	-0-	-342	-0-	163	1	2029	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2511	N	2089	-0-	-422	-0-	157	1	1924	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2072	N	1880	-0-	-192	-0-	143	1	1731	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	150	1	1883	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	150	1	1773	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
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5070	2	29	9	Y	26	21	1			23
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6284	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

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
11	5190	X	2883	-0-	-2307	-0-	2877	2	6	9	Y	5					30
12	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6424	2	26	9	Y	24	29	1			25
01	5363	X	4563	-0-	-800	-0-	4545	2	18	9	Y	16					41
02	4844	X	3579	-0-	-1265	-0-	3564	2	15	9	Y	14	29	1			26
03	5363	X	5350	-0-	-13	-0-	5295	2	55	9	Y	50	31	1			45
04	5190	X	3715	-0-	-1475	-0-	3702	2	13	9	Y	12					57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5742	2	10	9	Y	9					41
12	5859	X	5640	-0-	-219	-0-	5614	2	26	9	Y	24	36	1			29
01	5859	X	5262	-0-	-597	-0-	5242	2	20	9	Y	18					47
02	5292	X	4976	-0-	-316	-0-	4956	2	20	9	Y	18	33	1			32
03	5859	X	4895	-0-	-964	-0-	4839	2	56	9	Y	51	35	1			48
04	5670	X	5222	-0-	-448	-0-	5205	2	17	9	Y	15					63

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2220	N	1899	-0-	-321	-0-	60 18	1 9	1821	2	Y	16	16	1			3
12	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	71 23	1 9	2236	2	Y	21	20	1			4
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	72 23	1 9	2201	2	Y	21	21	1			4
02	1764	N	1751	-0-	-13	-0-	54 17	1 9	1680	2	Y	15	17	1			2
03	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	55 23	1 9	1979	2	Y	21	19	1			4
*04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	68 22	1 9	2288	2	Y	20	21	1			3

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	52	1	1559	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	51	1	1585	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	50	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1282	-0-	-230	-0-	40	1	1242	2	Y	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	46	1	1652	2	Y	-0-					-0-
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	46	1	1556	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	5243	2	28	9	Y	25	24	1			16
12	6324	X	6067	-0-	-257	-0-	6028	2	39	9	Y	35	43	1			8
01	6324	X	5432	-0-	-892	-0-	5397	2	35	9	Y	32	27	1			13
02	5712	X	5361	-0-	-351	-0-	5329	2	32	9	Y	29	30	1			12
03	6076	X	5533	-0-	-543	-0-	5500	2	33	9	Y	30	13	1			29
04	5880	X	4983	-0-	-897	-0-	4947	2	36	9	Y	33	27	1			35

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2341	-0-	-329	-0-	2331	2	10	9	Y	9					47
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2705	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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4184	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4880	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3956	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3304	X	3277	-0-	-27	-0-	3274	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4075	2	3	9	Y	3	1	1			3
*04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4411	2	4	9	Y	4	3	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

11	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	136	1	4111	2	Y	87	85	1			16
							96	9									
12	4712	X	4429	-0-	-283	-0-	134	1	4195	2	Y	91	89	1			18
							100	9									
01	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	135	1	4129	2	Y	89	91	1			16
							98	9									
02	4144	X	4037	-0-	-107	-0-	123	1	3822	2	Y	84	87	1			13
							92	9									
03	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	119	1	4294	2	Y	103	97	1			19
							113	9									
*04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	127	1	4254	2	Y	92	96	1			15
							101	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

11	990	N	854	-0-	-136	-0-	27	1	823	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	55	1	1714	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	28	1	869	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	65	1	2013	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	65	1	2341	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	Y	78	76	1			14
							86	9									
12	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	64	1	1994	2	Y	79	78	1			15
							87	9									
01	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	64	1	1948	2	Y	81	81	1			15
							89	9									
02	1988	N	1833	-0-	-155	-0-	55	1	1702	2	Y	69	73	1			11
							76	9									
03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	53	1	1921	2	Y	85	80	1			16
							94	9									
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2014	2	Y	80	83	1			13
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3615	-0-	-315	-0-	113	1	3411	2	Y	83	81	1			15
							91	9									
12	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	107	1	3361	2	Y	83	82	1			16
							91	9									
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	121	1	3697	2	Y	92	91	1			17
							101	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	107	1	3329	2	Y	83	87	1			13
							91	9									
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	102	1	3665	2	Y	100	94	1			19
							110	9									
*04	3780	X	3757	-0-	-23	-0-	106	1	3554	2	Y	88	92	1			15
							97	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

11	4050	X	3624	-0-	-426	-0-	114	1	3421	2	Y	81	79	1			15
							89	9									
12	4061	X	3730	-0-	-331	-0-	112	1	3526	2	Y	84	83	1			16
							92	9									
01	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	112	1	3408	2	Y	83	84	1			15
							91	9									
02	3388	X	3291	-0-	-97	-0-	100	1	3107	2	Y	76	79	1			12
							84	9									
03	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	96	1	3456	2	Y	92	87	1			17
							101	9									
*04	3630	X	3449	-0-	-181	-0-	97	1	3265	2	Y	79	83	1			13
							87	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

11	4560	X	4530	-0-	-30	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4351	-0-	-361	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3713	-0-	-847	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

11	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	257	1	3164	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3359	-0-	-547	-0-	249	1	3110	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	268	1	3292	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3191	-0-	-225	-0-	244	1	2947	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	249	1	3135	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3026	-0-	-424	-0-	236	1	2790	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	136	1	4102	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4282	-0-	-151	-0-	132	1	4150	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3985	-0-	-448	-0-	126	1	3859	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3518	-0-	-486	-0-	110	1	3408	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	103	1	3713	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3801	-0-	-429	-0-	110	1	3691	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9301	2	22	9	Y	20	20	1			12
12	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9723	2	26	9	Y	24	31	1			5
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9187	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7603	2	21	9	Y	19	20	1			8
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9639	2	23	9	Y	21	9	1			20
*04	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9426	2	29	9	Y	26	20	1			26

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	14	2	Y	1	1	1			-0-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	12 4	1 9	362	2	Y	4	4	1			1
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	13 4	1 9	410	2	Y	4	4	1			1
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	13 4	1 9	398	2	Y	4	4	1			1
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	383	2	Y	4	4	1			1
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	11 6	1 9	403	2	Y	5	5	1			1
*04	390	N	346	-0-	-44	-0-	10 4	1 9	332	2	Y	4	4	1			1

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4571	-0-	-649	-0-	142 158	1 9	4271	2	Y	144	140	1			26
12	5208	X	4831	-0-	-377	-0-	144 171	1 9	4516	2	Y	155	151	1			30
01	5208	X	4778	-0-	-430	-0-	146 168	1 9	4464	2	Y	153	155	1			28
02	4704	X	4398	-0-	-306	-0-	132 157	1 9	4109	2	Y	143	148	1			23
03	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	123 186	1 9	4425	2	Y	169	160	1			32
*04	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	123 158	1 9	4116	2	Y	144	152	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	122	1	3665	2	Y	83	82	1			15
							91	9									
12	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	121	1	3789	2	Y	88	86	1			17
							97	9									
01	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	122	1	3728	2	Y	87	88	1			16
							96	9									
02	3752	X	3594	-0-	-158	-0-	109	1	3397	2	Y	80	83	1			13
							88	9									
03	4154	X	3879	-0-	-275	-0-	102	1	3672	2	Y	95	90	1			18
							105	9									
*04	3870	X	3689	-0-	-181	-0-	104	1	3497	2	Y	80	85	1			13
							88	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2690	-0-	-40	-0-	200	1	2458	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
12	2914	N	2650	-0-	-264	-0-	194	1	2419	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
01	2883	N	2617	-0-	-266	-0-	194	1	2384	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
02	2520	N	2367	-0-	-153	-0-	179	1	2158	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	202	1	2547	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
*04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	204	1	2408	2	Y	28	26	1			5
							31	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	67	1	2006	2	Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	69	1	2157	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	70	1	2152	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1715	-0-	-217	-0-	53	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	50	1	1806	2	Y	-0-					-0-
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	72	1	2408	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2498	-0-	-772	-0-	188	1	2310	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	218	1	2724	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2892	-0-	-425	-0-	218	1	2674	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2821	-0-	-175	-0-	216	1	2605	2	Y	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	225	1	2835	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2723	-0-	-127	-0-	212	1	2511	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	135	1	4063	2	Y	43	41	1			8
							47	9									
12	4061	X	3217	-0-	-844	-0-	98	1	3084	2	Y	32	34	1			6
							35	9									
01	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	120	1	3669	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
02	3724	X	3632	-0-	-92	-0-	112	1	3478	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
03	4123	X	3954	-0-	-169	-0-	105	1	3799	2	Y	45	43	1			8
							50	9									
*04	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	108	1	3607	2	Y	39	41	1			6
							43	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

11	3330	X	2733	-0-	-597	-0-	2713	2	20	9	Y	18					67
12	3379	X	2990	-0-	-389	-0-	2950	2	40	9	Y	36	80	1			23
01	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	2972	2	55	9	Y	50					73
02	3052	X	2610	-0-	-442	-0-	2606	2	4	9	Y	4					77
03	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	2822	2	127	9	Y	115	83	1			109
04	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	2765	2	43	9	Y	39					148

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	183	1	5521	2	Y	93	91	1			17
							102	9									
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	181	1	5662	2	Y	98	96	1			19
							108	9									
01	6045	X	5823	-0-	-222	-0-	181	1	5535	2	Y	97	98	1			18
							107	9									
02	5460	X	3969	-0-	-1491	-0-	121	1	3780	2	Y	62	70	1			10
							68	9									
03	6045	X	5380	-0-	-665	-0-	142	1	5128	2	Y	100	91	1			19
							110	9									
*04	5820	X	5186	-0-	-634	-0-	148	1	4946	2	Y	84	89	1			14
							92	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

11	3540	X	2941	-0-	-599	-0-	2913	2	28	9	Y	25	26	1			14
12	3658	X	3432	-0-	-226	-0-	3397	2	35	9	Y	32	39	1			7
01	3503	X	3071	-0-	-432	-0-	3039	2	32	9	Y	29	25	1			11
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2986	2	28	9	Y	25	26	1			10
03	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	3007	2	30	9	Y	27	12	1			25
04	3330	X	2594	-0-	-736	-0-	2557	2	37	9	Y	34	26	1			33

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

11	1620	N	1381	-0-	-239	-0-	1368	2	13	9	Y	12					53
12	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1367	2	30	9	Y	27	63	1			17
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1691	2	45	9	Y	41					58
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	2	4	9	Y	4					62
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1578	2	81	9	Y	74	61	1			75
04	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1559	2	42	9	Y	38					113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2882	-0-	-534	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	3281	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
11	3000	N	3110	-0-	110	110	3069	2	41	9	Y	37	23	1			22
12	3085	N	2975	-0-	-110	-0-	2933	2	42	9	Y	38	21	1			39
01	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	2763	2	45	9	Y	41	45	1			35
02	2576	X	2385	-0-	-191	-0-	2351	2	34	9	Y	31	23	1			43
03	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	2610	2	24	9	Y	22	44	1			21
04	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	2467	2	29	9	Y	26	22	1			25

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
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	75	1	2251	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
12	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	72	1	2254	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	75	1	2281	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
02	2212	N	2154	-0-	-58	-0-	66	1	2054	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
03	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	57	1	2048	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
*04	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	61	1	2036	2	Y	31	32	1			5
							34	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6336	2	10	9	Y	9					41
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6599	2	25	9	Y	23	36	1			28
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7029	2	21	9	Y	19					47
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6645	2	19	9	Y	17	32	1			32
03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7934	2	55	9	Y	50	35	1			47
04	6810	X	6490	-0-	-320	-0-	6472	2	18	9	Y	16					63

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2089	-0-	-611	-0-	2025	2	64	9	Y	58	35	1			35
12	2790	X	2071	-0-	-719	-0-	2008	2	63	9	Y	57	32	1			60
01	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	1955	2	68	9	Y	62	68	1			54
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3535	2	53	9	Y	48	36	1			66
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3760	2	37	9	Y	34	68	1			32
*04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3211	2	43	9	Y	39	33	1			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	844	-0-	-206	-0-	27	1	803	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	32	1	998	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	37	1	1133	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	34	1	1065	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
*04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	29	1	982	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1327	-0-	-1073	-0-	38	1	1259	2	N	27	177	1			79
							30	9									
12	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	36	1	1173	2	N	71					150
							78	9									
01	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	38	1	1256	2	N	30					180
							33	9									
02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	33	1	1008	2	N	71					251
							78	9									
03	1302	N	830	-0-	-472	-0-	24	1	806	2	N	-0-	179	1			72
04	1290	N	872	-0-	-418	-0-	25	1	828	2	N	17					89
							19	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3246	2	50	9	Y	45	34	1			40
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4321	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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4612	-0-	-1058	-0-	4582	2	30	9	Y	27	27	1			16
12	5332	X	4319	-0-	-1013	-0-	4280	2	39	9	Y	35	44	1			7
01	5053	X	4528	-0-	-525	-0-	4488	2	40	9	Y	36	29	1			14
02	4564	X	2888	-0-	-1676	-0-	2869	2	19	9	Y	17	24	1			7
03	5053	X	3762	-0-	-1291	-0-	3732	2	30	9	Y	27	11	1			23
04	4620	X	4347	-0-	-273	-0-	4302	2	45	9	Y	41	26	1			38

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	102	1	3071	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	92	1	2873	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
01	3131	X	2487	-0-	-644	-0-	78	1	2394	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	2884	X	2164	-0-	-720	-0-	67	1	2084	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	3193	X	2209	-0-	-984	-0-	59	1	2135	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
*04	3090	X	1979	-0-	-1111	-0-	57	1	1910	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4176	-0-	-114	-0-	132	1	3967	2	Y	70	69	1			13
							77	9									
12	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	126	1	3941	2	Y	71	70	1			14
							78	9									
01	4464	X	3954	-0-	-510	-0-	123	1	3757	2	Y	67	69	1			12
							74	9									
02	4032	X	3702	-0-	-330	-0-	113	1	3517	2	Y	65	67	1			10
							72	9									
03	4464	X	4259	-0-	-205	-0-	112	1	4058	2	Y	81	76	1			15
							89	9									
*04	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	115	1	3841	2	Y	69	73	1			11
							76	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	106	1	3190	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	107	1	3365	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	103	1	3143	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	96	1	2997	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	91	1	3267	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
*04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	96	1	3225	2	Y	26	27	1			4
							29	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	189	1	2326	2	Y	52	53	1			7
							57	9									
12	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	190	1	2367	2	Y	61	63	1			5
							67	9									
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	200	1	2452	2	Y	63	63	1			5
							69	9									
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	189	1	2284	2	Y	49	47	1			7
							54	9									
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	203	1	2560	2	Y	54	55	1			6
							59	9									
*04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	207	1	2450	2	Y	50	47	1			9
							55	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4236	2	35	9	Y	32	25	1			28
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5034	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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	142	1	4277	2	Y	61	60	1			11
							67	9									
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	143	1	4476	2	Y	67	65	1			13
							74	9									
01	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	139	1	4236	2	Y	63	64	1			12
							69	9									
02	4200	X	3645	-0-	-555	-0-	112	1	3477	2	Y	51	55	1			8
							56	9									
03	4681	X	3517	-0-	-1164	-0-	93	1	3369	2	Y	50	49	1			9
							55	9									
*04	4530	X	4110	-0-	-420	-0-	117	1	3930	2	Y	57	57	1			9
							63	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

11	3120	X	2972	-0-	-148	-0-	2941	2	31	9	Y	28	17	1			16
12	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	2815	2	30	9	Y	27	15	1			28
01	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	2978	2	32	9	Y	29	32	1			25
02	2828	X	2458	-0-	-370	-0-	2433	2	25	9	Y	23	17	1			31
03	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	2925	2	18	9	Y	16	32	1			15
04	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2904	2	21	9	Y	19	16	1			18

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6406	2	53	9	Y	48	29	1			28
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6426	2	52	9	Y	47	26	1			49
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6390	2	56	9	Y	51	56	1			44
02	5712	X	5365	-0-	-347	-0-	5322	2	43	9	Y	39	29	1			54
03	6324	X	5843	-0-	-481	-0-	5812	2	31	9	Y	28	56	1			26
04	6120	X	5808	-0-	-312	-0-	5773	2	35	9	Y	32	27	1			31

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

11	4080	X	3783	-0-	-297	-0-	122	1	3661	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	125	1	3914	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3919	-0-	-49	-0-	124	1	3795	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3504	-0-	-80	-0-	109	1	3395	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	101	1	3647	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	109	1	3648	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

11	5160	X	5044	-0-	-116	-0-	5023	2	21	9	Y	19					82
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5282	2	56	9	Y	51	74	1			59
01	5332	X	5178	-0-	-154	-0-	5133	2	45	9	Y	41					100
02	4816	X	4614	-0-	-202	-0-	4572	2	42	9	Y	38	70	1			68
03	5332	X	4791	-0-	-541	-0-	4672	2	119	9	Y	108	74	1			102
04	5160	X	4550	-0-	-610	-0-	4513	2	37	9	Y	34					136

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

11	7050	X	5939	-0-	-1111	-0-	5922	2	17	9	Y	15					69
12	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	6456	2	46	9	Y	42	62	1			49
01	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	6071	2	36	9	Y	33					82
02	6188	X	5520	-0-	-668	-0-	5487	2	33	9	Y	30	57	1			55
03	6603	X	5092	-0-	-1511	-0-	5003	2	89	9	Y	81	57	1			79
04	6300	X	5183	-0-	-1117	-0-	5153	2	30	9	Y	27					106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3553	-0-	-287	-0-	112	1	3367	2	Y	67	66	1			12
							74	9									
12	3968	X	3608	-0-	-360	-0-	109	1	3421	2	Y	71	69	1			14
							78	9									
01	3844	X	3174	-0-	-670	-0-	98	1	2997	2	Y	72	73	1			13
							79	9									
02	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	102	1	3176	2	Y	66	69	1			10
							73	9									
03	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	93	1	3367	2	Y	77	73	1			14
							85	9									
*04	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	95	1	3189	2	Y	66	69	1			11
							73	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3777	2	20	9	Y	18					83
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4215	2	57	9	Y	52	75	1			60
01	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	2680	2	28	9	Y	25					85
02	2996	X	2545	-0-	-451	-0-	2508	2	37	9	Y	34	61	1			58
03	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	2981	2	64	9	Y	58	52	1			64
04	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3070	2	37	9	Y	34					98

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

11	4920	X	4208	-0-	-712	-0-	4188	2	20	9	Y	18					67
12	5084	X	4181	-0-	-903	-0-	4136	2	45	9	Y	41	84	1			24
01	4774	X	4297	-0-	-477	-0-	4240	2	57	9	Y	52					76
02	4228	X	4103	-0-	-125	-0-	4099	2	4	9	Y	4					80
03	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	3901	2	125	9	Y	114	84	1			110
*04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4192	2	44	9	Y	40					150

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

11	12930	X	9262	-0-	-3668	-0-	9108	2	154	9	Y	140	156	0			122
12	12462	X	10986	-0-	-1476	-0-	10876	2	110	9	Y	100	147	0			75
01	12462	X	9653	-0-	-2809	-0-	9581	2	72	9	Y	65	68	0			72
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12559	2	119	9	Y	108	64	0			116
03	11594	X	11421	-0-	-173	-0-	11307	2	114	9	Y	104	152	0			68
*04	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12289	2	39	9	Y	35	76	0			27

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

11	6990	X	6310	-0-	-680	-0-	6148	2	162	9	Y	147	156	0			129
12	7223	X	5200	-0-	-2023	-0-	5069	2	131	9	Y	119	159	0			89
01	6913	X	5917	-0-	-996	-0-	5820	2	97	9	Y	88	81	0			96
02	5880	X	5426	-0-	-454	-0-	5310	2	116	9	Y	105	86	0			115
03	6510	X	6194	-0-	-316	-0-	6070	2	124	9	Y	113	154	0			74
04	6300	X	5218	-0-	-1082	-0-	5181	2	37	9	Y	34	81	0			27

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

11	11430	X	9646	-0-	-1784	-0-	9529	2	117	9	N	106	186	1			134
12	11594	X	9779	-0-	-1815	-0-	9571	2	208	9	N	189	191	1			132
01	11253	X	9710	-0-	-1543	-0-	9444	2	266	9	N	242	188	1			186
02	10164	X	7896	-0-	-2268	-0-	7714	2	182	9	N	165	183	1			168
03	10726	X	9295	-0-	-1431	-0-	9067	2	228	9	N	207	186	1			189
04	9660	X	8693	-0-	-967	-0-	8405	2	288	9	N	262	185	1			266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1662	-0-	-1428	-0-	89	1	1573	3	Y	-0-			-0-
12	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	101	1	1785	3	Y	-0-			-0-
01	2263	X	2025	-0-	-238	-0-	109	1	1916	3	Y	-0-			-0-
02	2044	X	1994	-0-	-50	-0-	106	1	1888	3	Y	-0-			-0-
03	2232	X	2062	-0-	-170	-0-	95	1	1967	3	Y	-0-			-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	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

11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	3	Y	-0-			-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1620	3	Y	-0-			-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	90	1	1575	3	Y	-0-			-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	101	1	1799	3	Y	-0-			-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	15	1	263	3	Y	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

11	480	N	25	-0-	-455	-0-	8	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	24	1	952	2	Y	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	34	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	14	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	439	-0-	-121	-0-	10	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	13	1	560	2	Y	-0-					-0-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	19	1	820	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	264	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	282	1	1376	2	Y	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	285	1	1515	2	Y	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	257	1	1550	2	Y	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	293	1	2078	2	Y	-0-					-0-
*04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	296	1	2542	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

11	2190	N	1322	-0-	-868	-0-	32	1	1289	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	60	1	2249	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	57	1	2133	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	44	1	1934	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2325	N	2071	-0-	-254	-0-	47	1	2021	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	45	1	1961	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

11	1440	N	78	-0-	-1362	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	323	-0-	-700	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	11	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	Y	-0-					-0-
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	991	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

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-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					177
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					177
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					177
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					177
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					177
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	63	1	2042	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	39	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	438	-0-	-585	-0-	13	1	425	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1510	-0-	-310	-0-	45	1	1465	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	36	1	1179	2	N	-0-					-0-
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	33	1	1052	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

11	3480	X	3331	-0-	-149	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3183	-0-	-413	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3520	-0-	-76	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2847	-0-	-573	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

11	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1067	3			N	-0-					85
12	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					85
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					85
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	3			N	-0-					85
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					85
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	3			N	-0-					85

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	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
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2243	-0-	-53	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	2408	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3277	-0-	-23	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	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
11	780	N	492	-0-	-288	-0-	469	3	23	9	N	21					91
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	948	3	45	9	N	41					132
01	837	N	729	-0-	-108	-0-	685	3	44	9	N	40	142	1			30
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	691	3	40	9	N	36					66
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	857	3	50	9	N	45					111
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	843	3	55	9	N	50	113	1			48

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	541	-0-	-209	-0-	94	1	447	2	N	-0-					7
12	651	N	424	-0-	-227	-0-	29	1	395	2	N	-0-					7
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	49	1	382	2	N	-0-					7
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	86	1	359	2	N	-0-					7
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	121	1	436	2	N	-0-					7
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	59	1	263	2	N	-0-					7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	3183	-0-	-3627	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5213	-0-	-1824	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6511	-0-	-92	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4043	-0-	-1641	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5319	-0-	-974	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4638	-0-	-1662	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2496	-0-	-1014	-0-	25	1	2471	3	N	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	35	1	3465	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	2755	-0-	-717	-0-	28	1	2727	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2958	-0-	-122	-0-	30	1	2928	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2608	-0-	-895	-0-	26	1	2582	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3283	-0-	-107	-0-	33	1	3250	3	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2823	-0-	-717	-0-	28	1	2795	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	31	1	3089	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	3039	-0-	-526	-0-	30	1	3009	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	2659	-0-	-449	-0-	27	1	2632	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	2615	-0-	-733	-0-	26	1	2589	3	N	-0-					-0-
*04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	31	1	3094	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
11	4170	X	1214	-0-	-2956	-0-	211	1	1003	2	N	-0-			20
12	2914	X	75	-0-	-2839	-0-	5	1	70	2	N	-0-			20
01	2914	X	1978	-0-	-936	-0-	226	1	1752	2	N	-0-			20
02	2632	X	2058	-0-	-574	-0-	396	1	1662	2	N	-0-			20
03	2511	X	388	-0-	-2123	-0-	84	1	304	2	N	-0-			20
*04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	410	1	1840	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
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	489	1	4685	2	N	-0-			-0-
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	442	1	5761	2	N	-0-			-0-
01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	551	1	6466	2	N	-0-			-0-
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	443	1	4741	2	N	-0-			-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	478	1	5270	2	N	-0-			-0-
*04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	535	1	5312	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
11	3000	X	2394	-0-	-606	-0-	24	1	2370	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2514	-0-	-586	-0-	25	1	2489	3	N	-0-			-0-
01	2883	X	2351	-0-	-532	-0-	24	1	2327	3	N	-0-			-0-
02	2604	X	2044	-0-	-560	-0-	20	1	2024	3	N	-0-			-0-
03	2883	X	2510	-0-	-373	-0-	25	1	2485	3	N	-0-			-0-
*04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	28	1	2761	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
11	5190	X	4210	-0-	-980	-0-	42	1	4168	3	N	-0-			-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	56	1	5516	3	N	-0-			-0-
01	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	35	1	3497	3	N	-0-			-0-
02	3920	X	1687	-0-	-2233	-0-	17	1	1670	3	N	-0-			-0-
03	5363	X	3243	-0-	-2120	-0-	32	1	3211	3	N	-0-			-0-
*04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	53	1	5345	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
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
01	4495	X	4034	-0-	-461	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	3264	-0-	-796	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	3708	-0-	-787	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	3691	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
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	55	1	5433	3	N	-0-			-0-
12	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	39	1	3846	3	N	-0-			-0-
01	4092	X	3693	-0-	-399	-0-	37	1	3656	3	N	-0-			-0-
02	5124	X	2684	-0-	-2440	-0-	27	1	2657	3	N	-0-			-0-
03	5673	X	2014	-0-	-3659	-0-	20	1	1994	3	N	-0-			-0-
04	5490	X	2414	-0-	-3076	-0-	24	1	2390	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
11	2490	X	1836	-0-	-654	-0-	18	1	1818	3	N	-0-			-0-
12	2573	X	1544	-0-	-1029	-0-	15	1	1529	3	N	-0-			-0-
01	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	14	1	1369	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	888	-0-	-820	-0-	9	1	879	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	13	1	1276	3	N	-0-			-0-
*04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	27	1	2750	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
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	4410	X	3595	-0-	-815	-0-	36	1	3559	3	N	-0-			-0-
12	4712	X	3726	-0-	-986	-0-	37	1	3689	3	N	-0-			-0-
01	4712	X	3589	-0-	-1123	-0-	36	1	3553	3	N	-0-			-0-
02	4256	X	4072	-0-	-184	-0-	41	1	4031	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	39	1	3832	3	N	-0-			-0-
*04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	37	1	3666	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
11	31095	X	31095	-0-	-0-	-0-	2941	1	28154	2	Y	-0-			-0-
12	74553	X	74553	-0-	-0-	-0-	5313	1	69240	2	Y	-0-			-0-
01	62405	X	62405	-0-	-0-	-0-	4899	1	57506	2	Y	-0-			-0-
02	46221	X	46221	-0-	-0-	-0-	3952	1	42269	2	Y	-0-			-0-
03	43409	X	43409	-0-	-0-	-0-	3612	1	39797	2	Y	-0-			-0-
*04	39343	X	39343	-0-	-0-	-0-	3598	1	35745	2	Y	-0-			-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	1958	1	18743	2	Y	-0-			-0-
12	57779	X	57779	-0-	-0-	-0-	4117	1	53662	2	Y	-0-			-0-
01	43523	X	43523	-0-	-0-	-0-	3417	1	40106	2	Y	-0-			-0-
02	27310	X	27310	-0-	-0-	-0-	2335	1	24975	2	Y	-0-			-0-
03	33824	X	33824	-0-	-0-	-0-	2815	1	31009	2	Y	-0-			-0-
*04	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	2563	1	25469	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
11	4500	X	4130	-0-	-370	-0-	4130	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
01	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	3594	2			N	-0-			-0-
02	3864	X	3454	-0-	-410	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
03	4371	X	2432	-0-	-1939	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
04	4230	X	810	-0-	-3420	-0-	810	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
11	5220	X	3980	-0-	-1240	-0-	40	1	3940	3	N	-0-			-0-
12	5394	X	4651	-0-	-743	-0-	47	1	4604	3	N	-0-			-0-
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	57	1	5619	3	N	-0-			-0-
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	63	1	6256	3	N	-0-			-0-
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	53	1	5250	3	N	-0-			-0-
04	5490	X	4188	-0-	-1302	-0-	41	1	4147	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
11	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	799	1	7648	2	N	-0-			-0-
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	541	1	7047	2	N	-0-			-0-
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	565	1	6638	2	N	-0-			-0-
02	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	517	1	5525	2	N	-0-			-0-
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	533	1	5877	2	N	-0-			-0-
*04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	569	1	5652	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
11	4320	X	3649	-0-	-671	-0-	3649	2			N	-0-			-0-
12	4061	X	3262	-0-	-799	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
01	3751	X	3147	-0-	-604	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
02	3416	X	2536	-0-	-880	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
03	3782	X	2614	-0-	-1168	-0-	2614	2			N	-0-			-0-
*04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

11	3630	X	3104	-0-	-526	-0-	31	1	3073	3	N	-0-			-0-
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	59	1	5846	3	N	-0-			-0-
01	6882	X	5651	-0-	-1231	-0-	57	1	5594	3	N	-0-			-0-
02	6216	X	4863	-0-	-1353	-0-	49	1	4814	3	N	-0-			-0-
03	6882	X	5041	-0-	-1841	-0-	50	1	4991	3	N	-0-			-0-
04	5700	X	4847	-0-	-853	-0-	48	1	4799	3	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	3584	-0-	-2616	-0-	3584	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	3961	-0-	-2239	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
02	5600	X	4127	-0-	-1473	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
03	6014	X	3648	-0-	-2366	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	4593	-0-	-837	-0-	4593	2			N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

11	8460	X	3591	-0-	-4869	-0-	35	1	3556	2	N	-0-			9
12	8370	X	6413	-0-	-1957	-0-	74	1	6339	2	N	-0-			9
01	8401	X	3971	-0-	-4430	-0-	50	1	3921	2	N	-0-			9
02	7588	X	3894	-0-	-3694	-0-	50	1	3844	2	N	-0-			9
03	8401	X	4131	-0-	-4270	-0-	62	1	4069	2	N	-0-			9
04	6210	X	4864	-0-	-1346	-0-	75	1	4789	2	N	-0-			9

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

11	2400	X	531	-0-	-1869	-0-	50	1	481	2	N	-0-			-0-
12	2356	X	167	-0-	-2189	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
01	2201	X	294	-0-	-1907	-0-	23	1	271	2	N	-0-			-0-
02	1988	X	832	-0-	-1156	-0-	71	1	761	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	912	-0-	-886	-0-	76	1	836	2	N	-0-			-0-
*04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	53	1	526	2	N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

11	6180	X	5215	-0-	-965	-0-	5215	2			N	-0-			-0-
12	7843	X	3755	-0-	-4088	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
01	7843	X	6289	-0-	-1554	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
02	7084	X	4182	-0-	-2902	-0-	4182	2			N	-0-			-0-
03	5704	X	5667	-0-	-37	-0-	5667	2			N	-0-			-0-
*04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	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
11	7860	X	2335	-0-	-5525	-0-	23	1	2312	2	N	-0-			9
12	6603	X	6516	-0-	-87	-0-	75	1	6441	2	N	-0-			9
01	7719	X	2200	-0-	-5519	-0-	28	1	2172	2	N	-0-			9
02	6972	X	2335	-0-	-4637	-0-	30	1	2305	2	N	-0-			9
03	7719	X	1691	-0-	-6028	-0-	25	1	1666	2	N	-0-			9
04	6300	X	2225	-0-	-4075	-0-	34	1	2191	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
11	3630	X	2767	-0-	-863	-0-	262	1	2505	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	2146	-0-	-1605	-0-	153	1	1993	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	224	1	2630	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2066	-0-	-510	-0-	177	1	1889	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	193	1	2127	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2266	-0-	-494	-0-	207	1	2059	2	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
11	4200	X	3973	-0-	-227	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
01	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	3309	-0-	-387	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	3439	-0-	-671	-0-	3439	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
11	5280	X	3794	-0-	-1486	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
12	5456	X	3639	-0-	-1817	-0-	3639	2			N	-0-			-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-			-0-
02	3528	X	2732	-0-	-796	-0-	2732	2			N	-0-			-0-
03	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3287	-0-	-553	-0-	3287	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
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
12	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	4590	2			N	-0-			-0-
01	4185	X	3369	-0-	-816	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
02	4704	X	3783	-0-	-921	-0-	3783	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	3780	-0-	-1428	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	2686	-0-	-2354	-0-	2686	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
11	7770	X	3117	-0-	-4653	-0-	31	1	3086	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	5238	-0-	-2791	-0-	60	1	5178	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	2553	-0-	-4112	-0-	32	1	2521	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	1981	-0-	-4039	-0-	25	1	1956	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	1343	-0-	-5322	-0-	20	1	1323	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	2961	-0-	-2109	-0-	45	1	2916	2	N	-0-			-0-

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
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-			-0-
12	4929	X	2964	-0-	-1965	-0-	2964	2			N	-0-			-0-
01	4929	X	252	-0-	-4677	-0-	252	2			N	-0-			-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-			-0-
03	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83198	X	83198	-0-	-0-	-0-	83198	2			N	-0-					-0-
12	66319	X	66319	-0-	-0-	-0-	66319	2			N	-0-					-0-
01	49628	X	49628	-0-	-0-	-0-	49628	2			N	-0-					-0-
02	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	36224	2	1	9	N	1					1
03	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	35704	2			N	-0-					1
*04	29552	X	29552	-0-	-0-	-0-	29552	2			N	-0-					1

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

11	4080	X	2243	-0-	-1837	-0-	22	1	2221	2	N	-0-					4
12	4216	X	1299	-0-	-2917	-0-	15	1	1284	2	N	-0-					4
01	3379	X	506	-0-	-2873	-0-	6	1	500	2	N	-0-					4
02	2800	X	388	-0-	-2412	-0-	5	1	383	2	N	-0-					4
03	2790	X	215	-0-	-2575	-0-	3	1	212	2	N	-0-					4
04	2250	X	365	-0-	-1885	-0-	6	1	359	2	N	-0-					4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

11	5880	X	3740	-0-	-2140	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4741	-0-	-839	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	152	-0-	-5242	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

11	142342	X	142342	-0-	-0-	-0-	142342	2			N	-0-					-0-
12	135283	X	135283	-0-	-0-	-0-	135283	2			N	-0-					-0-
01	129372	X	129372	-0-	-0-	-0-	129372	2			N	-0-					-0-
02	123121	X	123121	-0-	-0-	-0-	123121	2			N	-0-					-0-
03	125926	X	125926	-0-	-0-	-0-	125926	2			N	-0-					-0-
*04	113693	X	113693	-0-	-0-	-0-	113693	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

11	6000	X	4759	-0-	-1241	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3637	-0-	-2160	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3820	-0-	-799	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

11	8880	X	5098	-0-	-3782	-0-	50	1	5048	2	N	-0-					7
12	7564	X	5954	-0-	-1610	-0-	69	1	5885	2	N	-0-					7
01	7099	X	3668	-0-	-3431	-0-	46	1	3622	2	N	-0-					7
02	6412	X	2846	-0-	-3566	-0-	36	1	2810	2	N	-0-					7
03	7099	X	2697	-0-	-4402	-0-	40	1	2657	2	N	-0-					7
04	5760	X	3822	-0-	-1938	-0-	59	1	3763	2	N	-0-					7

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

11	46571	X	46571	-0-	-0-	-0-	46571	2			N	-0-					-0-
12	39476	X	39476	-0-	-0-	-0-	39476	2			N	-0-					-0-
01	41731	X	41731	-0-	-0-	-0-	41730	2	1	9	N	1					1
02	32613	X	32613	-0-	-0-	-0-	32613	2			N	-0-					1
03	33294	X	33294	-0-	-0-	-0-	33294	2			N	-0-					1
*04	29956	X	29956	-0-	-0-	-0-	29956	2			N	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
11	9750	X	8226	-0-	-1524	-0-	81	1	8145	2	N	-0-			10
12	9300	X	4598	-0-	-4702	-0-	53	1	4545	2	N	-0-			10
01	8556	X	6393	-0-	-2163	-0-	80	1	6313	2	N	-0-			10
02	7728	X	5392	-0-	-2336	-0-	69	1	5323	2	N	-0-			10
03	8494	X	3041	-0-	-5453	-0-	45	1	2996	2	N	-0-			10
04	8220	X	4092	-0-	-4128	-0-	63	1	4029	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
11	145848	X	145848	-0-	-0-	-0-	145848	2			N	-0-			-0-
12	132570	X	132570	-0-	-0-	-0-	132570	2			N	-0-			-0-
01	125722	X	125722	-0-	-0-	-0-	125722	2			N	-0-			-0-
02	105613	X	105613	-0-	-0-	-0-	105612	2	1	9	N	1			1
03	107305	X	107305	-0-	-0-	-0-	107305	2			N	-0-			1
*04	95973	X	95973	-0-	-0-	-0-	95973	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
11	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2			N	-0-			-0-
12	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-			-0-
01	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-			-0-
02	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-			-0-
03	9517	X	9440	-0-	-77	-0-	9440	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	8765	-0-	-445	-0-	8764	2	1	9	N	1			1

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
11	6180	X	4317	-0-	-1863	-0-	4317	2			N	-0-			-0-
12	5146	X	3689	-0-	-1457	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			-0-
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					N	-0-			-0-
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	969	1	9278	2	N	-0-			-0-
12	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	889	1	11592	2	N	-0-			-0-
01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	1040	1	12208	2	N	-0-			-0-
02	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	852	1	9110	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	9624	-0-	-978	-0-	801	1	8823	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	9121	-0-	-1139	-0-	834	1	8287	2	N	-0-			-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4790	-0-	-820	-0-	4790	2			N	-0-			11
12	5704	X	3319	-0-	-2385	-0-	3319	2			N	-0-			11
01	5704	X	3877	-0-	-1827	-0-	3877	2			N	-0-			11
02	4872	X	2556	-0-	-2316	-0-	2556	2			N	-0-			11
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			11
*04	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	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
11	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	566	1	5414	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	367	1	4778	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	4116	-0-	-1309	-0-	323	1	3793	2	N	-0-			-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	477	1	5101	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5682	-0-	-487	-0-	473	1	5209	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5652	-0-	-318	-0-	517	1	5135	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9109	-0-	-641	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9029	-0-	-1232	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	8128	-0-	-2133	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7158	-0-	-2110	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	5409	-0-	-4015	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	2518	-0-	-3093	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3120	-0-	-2200	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3913	-0-	-1977	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	2028	-0-	-3672	-0-	2028	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
11	52247	X	52247	-0-	-0-	-0-	514	1	51733	2	N	-0-					14
12	45902	X	45902	-0-	-0-	-0-	530	1	45371	2	N	1					15
							1	9									
01	41610	X	41610	-0-	-0-	-0-	522	1	41088	2	N	-0-					15
02	34380	X	34380	-0-	-0-	-0-	441	1	33939	2	N	-0-					15
03	32302	X	31907	-0-	-395	-0-	476	1	31431	2	N	-0-					15
04	31260	X	27925	-0-	-3335	-0-	428	1	27497	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
11	10590	X	8125	-0-	-2465	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7092	-0-	-2859	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8022	-0-	-1929	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7051	-0-	-1713	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6500	-0-	-2211	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6076	-0-	-2054	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		76885	-0-	76885	76885	4064	1	72821	2	N	-0-					-0-
*07	0	W	877749	-0-	877749	954634	6416	1	871333	2	N	-0-					-0-
*08	0	W	845578	-0-	845578	1800212	6615	1	838963	2	N	-0-					-0-
*09	0	W	796884	-0-	796884	2597096	6560	1	790324	2	N	-0-					-0-
*10	0	W	702890	-0-	702890	3299986	6641	1	696249	2	N	-0-					-0-
*11	3972333	X	672347	-0-	-3299986	-0-	6611	1	665736	2	N	-0-					-0-
*12	1439020	X	580575	-0-	-858445	-0-	6702	1	573873	2	N	-0-					-0-
*01	546234	X	546234	-0-	-0-	-0-	6849	1	539385	2	N	-0-					-0-
*02	483870	X	483870	-0-	-0-	-0-	6201	1	477669	2	N	-0-					-0-
*03	459707	X	459707	-0-	-0-	-0-	6864	1	452843	2	N	-0-					-0-
*04	428495	X	428495	-0-	-0-	-0-	6569	1	421926	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1908690	X	778099	-0-	-1130591	-0-	778099	2			N	-0-					-0-
12	1972313	X	671308	-0-	-1301005	-0-	671308	2			N	-0-					-0-
01	1972313	X	633226	-0-	-1339087	-0-	633226	2			N	-0-					-0-
02	493402	X	493402	-0-	-0-	-0-	493402	2			N	-0-					-0-
*03	503017	X	503017	-0-	-0-	-0-	503017	2			N	-0-					-0-
04	455580	X	453147	-0-	-2433	-0-	453147	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94400	X	75271	-0-	-19129	-0-	75271	2			N	-0-					-0-
12	731600	X	573042	-0-	-158558	-0-	573042	2			N	-0-					-0-
01	959125	X	959125	-0-	-0-	-0-	959125	2			N	-0-					-0-
02	807842	X	807842	-0-	-0-	-0-	807842	2			N	-0-					-0-
03	731600	X	727516	-0-	-4084	-0-	727516	2			N	-0-					-0-
*04	966112	X	966112	-0-	-0-	-0-	966112	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN KING WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	239400	X	NO RPT	-0-	-239400	-0-					N	NO RPT					-0-
04	342000	X	NO RPT	-0-	-342000	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2074	3	3	9	N	3					97
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	3	2	9	N	2					99
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					99
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	1586	3			N	-0-					99
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	3	3	9	N	3					102
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					102

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8531	3	47	9	Y	43	38	1			12
12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8608	3	51	9	Y	46	47	1			11
01	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9127	3	43	9	Y	39	40	1			10
02	8176	X	7858	-0-	-318	-0-	7800	3	58	9	Y	53	42	1			21
03	9052	X	8852	-0-	-200	-0-	8820	3	32	9	Y	29	34	1			16
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					16

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2035	3	15	9	Y	14	15	1			4
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1377	3	19	9	Y	17	17	1			4
01	961	N	634	-0-	-327	-0-	620	3	14	9	Y	13	14	1			3
02	1512	N	1353	-0-	-159	-0-	1327	3	26	9	Y	24	18	1			9
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	3	26	9	Y	24	20	1			13
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5335	-0-	-275	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
12	5704	X	5395	-0-	-309	-0-	5395	3			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5449	-0-	-224	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4828	-0-	-240	-0-	4828	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5289	-0-	-322	-0-	5289	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-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
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9446	3	9	9	Y	8					20
12	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9777	3	13	9	Y	12					32
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8549	3	11	9	Y	10	21	1			21
02	8820	X	7464	-0-	-1356	-0-	7452	3	12	9	Y	11					32
03	9765	X	8042	-0-	-1723	-0-	8028	3	14	9	Y	13	23	1			22
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					22

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5997	-0-	-243	-0-	5979	3	18	9	Y	16					43
12	6448	X	6230	-0-	-218	-0-	6222	3	8	9	Y	7					50
01	6355	X	6070	-0-	-285	-0-	6063	3	7	9	Y	6	33	1			23
02	5656	X	5562	-0-	-94	-0-	5555	3	7	9	Y	6					29
03	6262	X	6149	-0-	-113	-0-	6140	3	9	9	Y	8	21	1			16
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	88848	X	88848	-0-	-0-	-0-	88812	3	36	9	N	33					328
12	81825	X	81825	-0-	-0-	-0-	81794	3	31	9	N	28					356
01	74637	X	74637	-0-	-0-	-0-	74618	3	19	9	N	17					373
02	63470	X	63470	-0-	-0-	-0-	63460	3	10	9	N	9	188	1			194
03	65429	X	65429	-0-	-0-	-0-	65420	3	9	9	N	8					202
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					202

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVALON TX OPERATING, LLC 037888
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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	466	1	8098	3	Y	-0-			-0-
12	8525	X	8103	-0-	-422	-0-	384	1	7719	3	Y	-0-			-0-
01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	426	1	8715	3	Y	-0-			-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	321	1	7448	3	Y	-0-			-0-
03	8525	X	8229	-0-	-296	-0-	327	1	7902	3	Y	-0-			-0-
04	8250	X	7694	-0-	-556	-0-	324	1	7370	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
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-			-0-
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-			-0-
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			Y	-0-			-0-
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-			-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-			-0-
*04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	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
11	7560	X	6646	-0-	-914	-0-	6646	2			Y	-0-			-0-
12	7688	X	7006	-0-	-682	-0-	7006	2			Y	-0-			-0-
01	7688	X	7140	-0-	-548	-0-	7140	2			Y	-0-			-0-
02	6804	X	6361	-0-	-443	-0-	6361	2			Y	-0-			-0-
03	7254	X	6939	-0-	-315	-0-	6939	2			Y	-0-			-0-
04	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	6500	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
11	8310	X	7283	-0-	-1027	-0-	960	1	6323	2	Y	-0-			-0-
12	8463	X	8073	-0-	-390	-0-	1159	1	6914	2	Y	-0-			-0-
01	8401	X	7452	-0-	-949	-0-	1201	1	6251	2	Y	-0-			-0-
02	7588	X	7326	-0-	-262	-0-	961	1	6365	2	Y	-0-			-0-
03	8060	X	7445	-0-	-615	-0-	1071	1	6374	2	Y	-0-			-0-
*04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1070	1	8819	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
11	9810	X	6471	-0-	-3339	-0-	6471	2			N	-0-			-0-
12	10137	X	6500	-0-	-3637	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
01	7967	X	7370	-0-	-597	-0-	7370	2			N	-0-			-0-
02	7196	X	5866	-0-	-1330	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	6503	-0-	-193	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	5028	-0-	-2112	-0-	5028	2			N	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6570	-0-	-480	-0-	866	1	5704	2	Y	-0-			-0-
12	7285	X	5881	-0-	-1404	-0-	784	1	5097	2	Y	-0-			-0-
01	7285	X	5271	-0-	-2014	-0-	745	1	4526	2	Y	-0-			-0-
02	6552	X	5686	-0-	-866	-0-	742	1	4944	2	Y	-0-			-0-
03	7254	X	5670	-0-	-1584	-0-	804	1	4866	2	Y	-0-			-0-
*04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	796	1	6590	2	Y	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	71014	X	71014	-0-	-0-	-0-	71014	2			N	-0-			-0-
12	66091	X	66091	-0-	-0-	-0-	66091	2			N	-0-			-0-
01	59132	X	59132	-0-	-0-	-0-	59132	2			N	-0-			-0-
02	48219	X	48219	-0-	-0-	-0-	48219	2			N	-0-			-0-
03	43386	X	43386	-0-	-0-	-0-	43386	2			N	-0-			-0-
*04	34629	X	34629	-0-	-0-	-0-	34629	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
12	35526	X	35526	-0-	-0-	-0-	35526	2			N	-0-					-0-
01	24505	X	24505	-0-	-0-	-0-	24505	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
03	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
*04	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

11	4590	X	4288	-0-	-302	-0-	576	1	3712	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	558	1	3624	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	3720	-0-	-837	-0-	523	1	3197	2	Y	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	589	1	3857	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4037	-0-	-427	-0-	579	1	3458	2	Y	-0-					-0-
*04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	547	1	4527	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

11	8580	X	7840	-0-	-740	-0-	1069	1	6771	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	7798	-0-	-634	-0-	1042	1	6756	2	Y	-0-					-0-
01	8308	X	7201	-0-	-1107	-0-	1073	1	6128	2	Y	-0-					-0-
02	7504	X	7383	-0-	-121	-0-	962	1	6421	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7662	-0-	-553	-0-	1090	1	6572	2	Y	-0-					-0-
*04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	1011	1	8366	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

11	9240	X	8943	-0-	-297	-0-	1219	1	7724	2	Y	-0-					-0-
12	9548	X	8977	-0-	-571	-0-	1200	1	7777	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	8221	-0-	-1296	-0-	1149	1	7072	2	Y	-0-					-0-
02	8596	X	8230	-0-	-366	-0-	1030	1	7200	2	Y	-0-					-0-
03	9424	X	8501	-0-	-923	-0-	1218	1	7283	2	Y	-0-					-0-
*04	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	1183	1	9750	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

11	6030	X	5978	-0-	-52	-0-	811	1	5167	2	Y	-0-					-0-
12	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	943	1	5795	2	Y	-0-					-0-
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	995	1	5456	2	Y	-0-					-0-
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	852	1	5475	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6422	-0-	-305	-0-	923	1	5499	2	Y	-0-					-0-
*04	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	895	1	7372	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

11	37980	X	36338	-0-	-1642	-0-	36338	3			Y	-0-					23
12	38750	X	37436	-0-	-1314	-0-	37436	3			Y	-0-					23
01	38750	X	34396	-0-	-4354	-0-	34396	3			Y	-0-					23
02	33908	X	29766	-0-	-4142	-0-	29766	3			Y	-0-					23
03	37541	X	32431	-0-	-5110	-0-	32431	3			Y	-0-					23
04	36330	X	31506	-0-	-4824	-0-	31506	3			Y	-0-					23

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

11	30450	X	24074	-0-	-6376	-0-	24074	3			Y	-0-					28
12	34720	X	26637	-0-	-8083	-0-	26637	3			Y	-0-					28
01	34720	X	25586	-0-	-9134	-0-	25586	3			Y	-0-					28
02	31360	X	22342	-0-	-9018	-0-	22342	3			Y	-0-					28
03	33604	X	23961	-0-	-9643	-0-	23961	3			Y	-0-					28
04	25770	X	24515	-0-	-1255	-0-	24515	3			Y	-0-					28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31080	X	29470	-0-	-1610	-0-	29470	3			Y	-0-					25
12	31403	X	29431	-0-	-1972	-0-	29431	3			Y	-0-					25
01	30008	X	26684	-0-	-3324	-0-	26684	3			Y	-0-					25
02	27496	X	23109	-0-	-4387	-0-	23109	3			Y	-0-					25
03	30442	X	25590	-0-	-4852	-0-	25590	3			Y	-0-					25
04	29460	X	23973	-0-	-5487	-0-	23973	3			Y	-0-					25

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

11	54360	X	35881	-0-	-18479	-0-	35881	2			N	-0-					-0-
12	51026	X	46822	-0-	-4204	-0-	46822	2			N	-0-					-0-
01	59571	X	59571	-0-	-0-	-0-	59571	2			N	-0-					-0-
02	47861	X	47861	-0-	-0-	-0-	47861	2			N	-0-					-0-
03	46810	X	45945	-0-	-865	-0-	45945	2			N	-0-					-0-
04	57660	X	38497	-0-	-19163	-0-	38497	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

11	72510	X	56471	-0-	-16039	-0-	56471	3			N	-0-					5
12	65069	X	56237	-0-	-8832	-0-	56237	3			N	-0-					5
01	64697	X	54622	-0-	-10075	-0-	54622	3			N	-0-					5
02	58436	X	47073	-0-	-11363	-0-	47073	3			N	-0-					5
03	58342	X	48550	-0-	-9792	-0-	48550	3			N	-0-					5
04	56460	X	49058	-0-	-7402	-0-	49058	3			N	-0-					5

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

11	137610	X	102754	-0-	-34856	-0-	102754	3			Y	-0-					-0-
12	126077	X	99737	-0-	-26340	-0-	99737	3			Y	-0-					-0-
01	121985	X	87813	-0-	-34172	-0-	87813	3			Y	-0-					-0-
02	105784	X	83056	-0-	-22728	-0-	83056	3			Y	-0-					-0-
03	111011	X	93262	-0-	-17749	-0-	93262	3			Y	-0-					-0-
04	102750	X	32318	-0-	-70432	-0-	32318	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

11	82260	X	71297	-0-	-10963	-0-	71297	3			Y	-0-					5
12	82367	X	71820	-0-	-10547	-0-	71820	3			Y	-0-					5
01	80352	X	70135	-0-	-10217	-0-	70135	3			Y	-0-					5
02	70028	X	59980	-0-	-10048	-0-	59980	3			Y	-0-					5
03	75764	X	62835	-0-	-12929	-0-	62835	3			Y	-0-					5
04	71310	X	62192	-0-	-9118	-0-	62192	3			Y	-0-					5

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

11	108690	X	95822	-0-	-12868	-0-	95822	3			Y	-0-					5
12	106361	X	95039	-0-	-11322	-0-	95039	3			Y	-0-					5
01	104253	X	91373	-0-	-12880	-0-	91373	3			Y	-0-					5
02	90888	X	81089	-0-	-9799	-0-	81089	3			Y	-0-					5
03	99014	X	84346	-0-	-14668	-0-	84346	3			Y	-0-					5
04	95820	X	81261	-0-	-14559	-0-	81261	3			Y	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
11	113040	X	107735	-0-	-5305	-0-	107735	3			Y	-0-					5
12	114235	X	105217	-0-	-9018	-0-	105217	3			Y	-0-					5
01	109523	X	102172	-0-	-7351	-0-	102172	3			Y	-0-					5
02	100548	X	90162	-0-	-10386	-0-	90162	3			Y	-0-					5
03	111321	X	95180	-0-	-16141	-0-	95180	3			Y	-0-					5
04	107730	X	91910	-0-	-15820	-0-	91910	3			Y	-0-					5

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
11	138870	X	120542	-0-	-18328	-0-	120542	3			Y	-0-					5
12	139655	X	121966	-0-	-17689	-0-	121966	3			Y	-0-					5
01	136803	X	119803	-0-	-17000	-0-	119803	3			Y	-0-					5
02	117208	X	105979	-0-	-11229	-0-	105979	3			Y	-0-					5
03	126852	X	109626	-0-	-17226	-0-	109626	3			Y	-0-					5
04	120540	X	108857	-0-	-11683	-0-	108857	3			Y	-0-					5

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
11	63330	X	47985	-0-	-15345	-0-	47985	3			Y	-0-					-0-
12	61008	X	44149	-0-	-16859	-0-	44149	3			Y	-0-					-0-
01	60698	X	40968	-0-	-19730	-0-	40968	3			Y	-0-					-0-
02	49588	X	16778	-0-	-32810	-0-	16778	3			Y	-0-					-0-
03	60087	X	60087	-0-	-0-	-0-	60087	3			Y	-0-					-0-
04	48000	X	20669	-0-	-27331	-0-	20669	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
11	326310	X	258719	-0-	-67591	-0-	258719	3			N	-0-					-0-
12	314960	X	240473	-0-	-74487	-0-	240473	3			N	-0-					-0-
01	302467	X	248154	-0-	-54313	-0-	248154	3			N	-0-					-0-
02	256256	X	43058	-0-	-213198	-0-	43058	3			N	-0-					-0-
03	267344	X	144608	-0-	-122736	-0-	144608	3			N	-0-					-0-
04	258720	X	206948	-0-	-51772	-0-	206948	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
11	386400	X	325992	-0-	-60408	-0-	325992	3			N	-0-					-0-
12	399280	X	384705	-0-	-14575	-0-	384705	3			N	-0-					-0-
01	419929	X	419929	-0-	-0-	-0-	419929	3			N	-0-					-0-
02	380691	X	380691	-0-	-0-	-0-	380691	3			N	-0-					-0-
03	386300	X	386300	-0-	-0-	-0-	386300	3			N	-0-					-0-
04	386400	X	366924	-0-	-19476	-0-	366924	3			N	-0-					-0-

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
11	417450	X	362740	-0-	-54710	-0-	362740	3			N	-0-					-0-
12	431365	X	343004	-0-	-88361	-0-	343004	3			N	-0-					-0-
01	431365	X	309668	-0-	-121697	-0-	309668	3			N	-0-					-0-
02	385476	X	250379	-0-	-135097	-0-	250379	3			N	-0-					-0-
03	399063	X	232492	-0-	-166571	-0-	232492	3			N	-0-					-0-
04	362730	X	200013	-0-	-162717	-0-	200013	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333630	X	318749	-0-	-14881	-0-	318749	2			Y	-0-					-0-
12	358794	X	316235	-0-	-42559	-0-	316235	2			Y	-0-					-0-
01	358794	X	308947	-0-	-49847	-0-	308947	2			Y	-0-					-0-
02	324072	X	115307	-0-	-208765	-0-	115307	2			Y	-0-					-0-
03	329375	X	273626	-0-	-55749	-0-	273626	2			Y	-0-					-0-
04	318750	X	240321	-0-	-78429	-0-	240321	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391711	X	391711	-0-	-0-	-0-	391711	2			Y	-0-					-0-
12	412703	X	381005	-0-	-31698	-0-	381005	2			Y	-0-					-0-
01	419988	X	373041	-0-	-46947	-0-	373041	2			Y	-0-					-0-
02	424984	X	323418	-0-	-101566	-0-	323418	2			Y	-0-					-0-
03	470518	X	343577	-0-	-126941	-0-	343577	2			Y	-0-					-0-
04	391710	X	276563	-0-	-115147	-0-	276563	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

11	446421	X	446421	-0-	-0-	-0-	446421	2			Y	-0-					-0-
12	457870	X	434782	-0-	-23088	-0-	434782	2			Y	-0-					-0-
01	457870	X	296194	-0-	-161676	-0-	296194	2			Y	-0-					-0-
02	413560	X	356265	-0-	-57295	-0-	356265	2			Y	-0-					-0-
03	457870	X	451851	-0-	-6019	-0-	451851	2			Y	-0-					-0-
04	443100	X	423591	-0-	-19509	-0-	423591	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

11	418020	X	412044	-0-	-5976	-0-	412044	2			Y	-0-					-0-
12	431954	X	386722	-0-	-45232	-0-	386722	2			Y	-0-					-0-
01	431954	X	396522	-0-	-35432	-0-	396522	2			Y	-0-					-0-
02	390152	X	348890	-0-	-41262	-0-	348890	2			Y	-0-					-0-
03	425785	X	361821	-0-	-63964	-0-	361821	2			Y	-0-					-0-
04	412050	X	314176	-0-	-97874	-0-	314176	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

11	344820	X	293918	-0-	-50902	-0-	293918	2			Y	-0-					-0-
12	359600	X	278159	-0-	-81441	-0-	278159	2			Y	-0-					-0-
01	359600	X	298456	-0-	-61144	-0-	298456	2			Y	-0-					-0-
02	324800	X	259872	-0-	-64928	-0-	259872	2			Y	-0-					-0-
03	346673	X	278645	-0-	-68028	-0-	278645	2			Y	-0-					-0-
04	293910	X	252478	-0-	-41432	-0-	252478	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

11	271050	X	192468	-0-	-78582	-0-	192468	3			N	-0-					-0-
12	268243	X	194252	-0-	-73991	-0-	194252	3			N	-0-					-0-
01	268243	X	190005	-0-	-78238	-0-	190005	3			N	-0-					-0-
02	217280	X	76081	-0-	-141199	-0-	76081	3			N	-0-					-0-
03	224502	X	169439	-0-	-55063	-0-	169439	3			N	-0-					-0-
04	192480	X	60506	-0-	-131974	-0-	60506	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

11	54210	X	48585	-0-	-5625	-0-	48585	3			N	-0-					31
12	56017	X	48049	-0-	-7968	-0-	48049	3			N	-0-					31
01	54095	X	46748	-0-	-7347	-0-	46748	3			N	-0-					31
02	48104	X	40213	-0-	-7891	-0-	40200	3	13	9	N	12					43
03	53258	X	43382	-0-	-9876	-0-	43350	3	32	9	N	29					72
04	48600	X	42079	-0-	-6521	-0-	42054	3	25	9	N	23					95

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350580	X	264265	-0-	-86315	-0-	264265	3			N	-0-					-0-
12	347355	X	296937	-0-	-50418	-0-	296937	3			N	-0-					-0-
01	347355	X	286392	-0-	-60963	-0-	286392	3			N	-0-					-0-
02	296968	X	225040	-0-	-71928	-0-	225040	3			N	-0-					-0-
03	317223	X	267888	-0-	-49335	-0-	267888	3			N	-0-					-0-
04	287370	X	243186	-0-	-44184	-0-	243186	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937551	X	937551	-0-	-0-	-0-	937551	2			N	-0-					-0-
12	778797	X	778797	-0-	-0-	-0-	778797	2			N	-0-					-0-
01	832626	X	832626	-0-	-0-	-0-	832626	2			N	-0-					-0-
02	581321	X	581321	-0-	-0-	-0-	581321	2			N	-0-					-0-
03	497031	X	497031	-0-	-0-	-0-	497031	2			N	-0-					-0-
*04	739003	X	739003	-0-	-0-	-0-	739003	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397874	X	397874	-0-	-0-	-0-	397874	2			N	-0-					-0-
12	412145	X	335356	-0-	-76789	-0-	335356	2			N	-0-					-0-
01	421786	X	331717	-0-	-90069	-0-	331717	2			N	-0-					-0-
02	380968	X	266491	-0-	-114477	-0-	266491	2			N	-0-					-0-
03	421786	X	259708	-0-	-162078	-0-	259708	2			N	-0-					-0-
04	397860	X	222366	-0-	-175494	-0-	222366	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380460	X	333506	-0-	-46954	-0-	333506	2			N	-0-					-0-
12	378696	X	311790	-0-	-66906	-0-	311790	2			N	-0-					-0-
01	378696	X	301420	-0-	-77276	-0-	301420	2			N	-0-					-0-
02	342048	X	110915	-0-	-231133	-0-	110915	2			N	-0-					-0-
03	344627	X	267588	-0-	-77039	-0-	267588	2			N	-0-					-0-
04	333510	X	240489	-0-	-93021	-0-	240489	2			N	-0-					-0-

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
11	837222	X	837222	-0-	-0-	-0-	837222	2			N	-0-					-0-
12	489056	X	387232	-0-	-101824	-0-	387232	2			N	-0-					-0-
01	894398	X	894398	-0-	-0-	-0-	894398	2			N	-0-					-0-
02	815549	X	815549	-0-	-0-	-0-	815549	2			N	-0-					-0-
03	820941	X	820941	-0-	-0-	-0-	820941	2			N	-0-					-0-
*04	795668	X	795668	-0-	-0-	-0-	795668	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557501	X	557501	-0-	-0-	-0-	557501	2			N	-0-					-0-
12	506188	X	506188	-0-	-0-	-0-	506188	2			N	-0-					-0-
01	445133	X	445133	-0-	-0-	-0-	445133	2			N	-0-					-0-
02	372932	X	355336	-0-	-17596	-0-	355336	2			N	-0-					-0-
03	412889	X	330753	-0-	-82136	-0-	330753	2			N	-0-					-0-
04	399570	X	266877	-0-	-132693	-0-	266877	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371174	X	371174	-0-	-0-	-0-	371174	2			N	-0-					-0-
12	334666	X	334666	-0-	-0-	-0-	334666	2			N	-0-					-0-
01	281201	X	244029	-0-	-37172	-0-	244029	2			N	-0-					-0-
02	303629	X	303629	-0-	-0-	-0-	303629	2			N	-0-					-0-
03	320908	X	320908	-0-	-0-	-0-	320908	2			N	-0-					-0-
*04	293592	X	293592	-0-	-0-	-0-	293592	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341444	X	341444	-0-	-0-	-0-	341444	2			N	-0-					-0-
12	321729	X	321729	-0-	-0-	-0-	321729	2			N	-0-					-0-
01	316448	X	299783	-0-	-16665	-0-	299783	2			N	-0-					-0-
02	285824	X	253439	-0-	-32385	-0-	253439	2			N	-0-					-0-
03	316448	X	259758	-0-	-56690	-0-	259758	2			N	-0-					-0-
04	306240	X	243379	-0-	-62861	-0-	243379	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1039043	X	1039043	-0-	-0-	-0-	1039043	2			N	-0-					-0-
12	1005136	X	1005136	-0-	-0-	-0-	1005136	2			N	-0-					-0-
01	999037	X	999037	-0-	-0-	-0-	999037	2			N	-0-					-0-
02	833131	X	833131	-0-	-0-	-0-	833131	2			N	-0-					-0-
03	324748	X	324748	-0-	-0-	-0-	324748	2			N	-0-					-0-
*04	572195	X	572195	-0-	-0-	-0-	572195	2			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 285067 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 15283 PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2018 - P/A 11/06/18

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
11	410927	X	410927	-0-	-0-	-0-	410927	2			N	-0-					-0-
12	912893	X	912893	-0-	-0-	-0-	912893	2			N	-0-					-0-
01	930677	X	930677	-0-	-0-	-0-	930677	2			N	-0-					-0-
02	877838	X	877838	-0-	-0-	-0-	877838	2			N	-0-					-0-
03	946633	X	946633	-0-	-0-	-0-	946633	2			N	-0-					-0-
*04	896451	X	896451	-0-	-0-	-0-	896451	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649963	X	649963	-0-	-0-	-0-	649963	2			N	-0-					-0-
12	666324	X	666324	-0-	-0-	-0-	666324	2			N	-0-					-0-
01	607970	X	607970	-0-	-0-	-0-	607970	2			N	-0-					-0-
02	489904	X	489904	-0-	-0-	-0-	489904	2			N	-0-					-0-
03	308729	X	288221	-0-	-20508	-0-	288221	2			N	-0-					-0-
*04	425642	X	425642	-0-	-0-	-0-	425642	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	935405	X	935405	-0-	-0-	-0-	935405	2			N	-0-					-0-
12	888062	X	888062	-0-	-0-	-0-	888062	2			N	-0-					-0-
01	466322	X	466322	-0-	-0-	-0-	466322	2			N	-0-					-0-
02	630380	X	630380	-0-	-0-	-0-	630380	2			N	-0-					-0-
03	939744	X	939744	-0-	-0-	-0-	939744	2			N	-0-					-0-
*04	870252	X	870252	-0-	-0-	-0-	870252	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1520758					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	1520758					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	1520758					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	1520758					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	1520758					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	1520758					N	-0-					-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558895	X	558895	-0-	-0-	-0-	558895	2			N	-0-					-0-
12	538267	X	538267	-0-	-0-	-0-	538267	2			N	-0-					-0-
01	523408	X	523408	-0-	-0-	-0-	523408	2			N	-0-					-0-
02	456475	X	456475	-0-	-0-	-0-	456475	2			N	-0-					-0-
03	467704	X	467704	-0-	-0-	-0-	467704	2			N	-0-					-0-
*04	430547	X	430547	-0-	-0-	-0-	430547	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	429424	-0-	429424	1476779	429424	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	1476779					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	1476779					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	1476779					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	1476779					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	1476779					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588839	X	588839	-0-	-0-	-0-	588839	2			N	-0-					-0-
12	459454	X	459454	-0-	-0-	-0-	459454	2			N	-0-					-0-
01	468200	X	468200	-0-	-0-	-0-	468200	2			N	-0-					-0-
02	412685	X	412685	-0-	-0-	-0-	412685	2			N	-0-					-0-
03	475389	X	475389	-0-	-0-	-0-	475389	2			N	-0-					-0-
*04	600604	X	600604	-0-	-0-	-0-	600604	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	400367	X	400367	-0-	-0-	-0-	400367	2		N	-0-			-0-
12	473499	X	473499	-0-	-0-	-0-	473499	2		N	-0-			-0-
01	477761	X	477761	-0-	-0-	-0-	477761	2		N	-0-			-0-
02	241304	X	171986	-0-	-69318	-0-	171986	2		N	-0-			-0-
03	465730	X	465730	-0-	-0-	-0-	465730	2		N	-0-			-0-
*04	469516	X	469516	-0-	-0-	-0-	469516	2		N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13816 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN		304533	-0-	304533	304533	304533	2		N	-0-			-0-
04	SHUT IN		443647	-0-	443647	748180	443647	2		N	-0-			-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

11	1078704	X	473057	-0-	-605647	-0-	473057	2		N	-0-			-0-
12	374359	X	374359	-0-	-0-	-0-	374359	2		N	-0-			-0-
01	472659	X	472659	-0-	-0-	-0-	472659	2		N	-0-			-0-
02	419055	X	419055	-0-	-0-	-0-	419055	2		N	-0-			-0-
03	354826	X	340057	-0-	-14769	-0-	340057	2		N	-0-			-0-
*04	519413	X	519413	-0-	-0-	-0-	519413	2		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

11	0		404355	-0-	404355	485212	404355	2		N	-0-			-0-
12	950509	X	465297	-0-	-485212	-0-	465297	2		N	-0-			-0-
01	533919	X	533919	-0-	-0-	-0-	533919	2		N	-0-			-0-
02	555943	X	555943	-0-	-0-	-0-	555943	2		N	-0-			-0-
03	538193	X	538193	-0-	-0-	-0-	538193	2		N	-0-			-0-
*04	472739	X	472739	-0-	-0-	-0-	472739	2		N	-0-			-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

11	0		379664	-0-	379664	379664	379664	2		N	-0-			-0-
12	1271838	X	892174	-0-	-379664	-0-	892174	2		N	-0-			-0-
01	1085778	X	1085778	-0-	-0-	-0-	1085778	2		N	-0-			-0-
02	1111696	X	1111696	-0-	-0-	-0-	1111696	2		N	-0-			-0-
03	1286563	X	1286563	-0-	-0-	-0-	1286563	2		N	-0-			-0-
*04	1255465	X	1255465	-0-	-0-	-0-	1255465	2		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

11	0		55054	-0-	55054	55054	55054	2		N	-0-			-0-
12	0		787081	-0-	787081	842135	787081	2		N	-0-			-0-
01	1795612	X	953477	-0-	-842135	-0-	953477	2		N	-0-			-0-
02	1086759	X	1086759	-0-	-0-	-0-	1086759	2		N	-0-			-0-
03	1340714	X	1340714	-0-	-0-	-0-	1340714	2		N	-0-			-0-
*04	1371179	X	1371179	-0-	-0-	-0-	1371179	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

11	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	2			N	-0-					10
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					10
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					10
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					10
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					10
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	6583	-0-	-1907	-0-	6583	2			N	-0-					3
12	8773	X	6550	-0-	-2223	-0-	6550	2			N	-0-					3
01	8773	X	6694	-0-	-2079	-0-	6694	2			N	-0-					3
02	7924	X	5574	-0-	-2350	-0-	5574	2			N	-0-					3
03	7347	X	6650	-0-	-697	-0-	6650	2			N	-0-					3
04	6570	X	5840	-0-	-730	-0-	5840	2			N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		145	-0-	145	145	145	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		165	-0-	165	310	165	3			N	-0-					-0-

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
11	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			N	-0-					-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	1882	-0-	-1448	-0-	1882	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
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	3755	-0-	-1112	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4340	-0-	-896	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	635	-0-	-5162	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					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
11	3000	X	1919	-0-	-1081	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	994	-0-	-2447	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	1275	-0-	-2166	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	1579	-0-	-1529	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1417	-0-	-503	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	2635	-0-	-2375	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	2476	-0-	-2701	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3058	-0-	-632	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
*04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

11	4320	X	3204	-0-	-1116	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3285	-0-	-243	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3397	-0-	-695	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3302	-0-	-658	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

11	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
01	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
*04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

11	9210	X	7577	-0-	-1633	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	8830	-0-	-687	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	8312	-0-	-430	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7203	-0-	-637	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	7886	-0-	-949	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	7639	-0-	-911	-0-	7639	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

11	8910	X	6483	-0-	-2427	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	7251	-0-	-1832	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	5653	-0-	-3337	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7051	-0-	-1069	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	6179	-0-	-2718	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6319	-0-	-701	-0-	6319	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

11	8910	X	8000	-0-	-910	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	8487	-0-	-720	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	8225	-0-	-982	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	6909	-0-	-1407	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8591	-0-	-244	-0-	8591	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7064	-0-	-1156	-0-	7064	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

11	4440	X	4160	-0-	-280	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3790	-0-	-270	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4280	-0-	-153	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4131	-0-	-39	-0-	4131	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 #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6844	-0-	-476	-0-	6844	3		N	-0-			-0-
12	7471	X	6920	-0-	-551	-0-	6920	3		N	-0-			-0-
01	7316	X	6605	-0-	-711	-0-	6605	3		N	-0-			-0-
02	6580	X	5803	-0-	-777	-0-	5803	3		N	-0-			-0-
03	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	6974	3		N	-0-			-0-
04	6840	X	5581	-0-	-1259	-0-	5581	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

11	11040	X	10351	-0-	-689	-0-	10351	3		N	-0-			-0-
12	11346	X	10384	-0-	-962	-0-	10384	3		N	-0-			-0-
01	11315	X	10273	-0-	-1042	-0-	10273	3		N	-0-			-0-
02	10052	X	9187	-0-	-865	-0-	9187	3		N	-0-			-0-
03	10943	X	10141	-0-	-802	-0-	10141	3		N	-0-			-0-
04	10350	X	9518	-0-	-832	-0-	9518	3		N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

11	5310	X	4195	-0-	-1115	-0-	4195	3		N	-0-			-0-
12	4960	X	3687	-0-	-1273	-0-	3687	3		N	-0-			-0-
01	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	4309	3		N	-0-			-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3		N	-0-			-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3		N	-0-			-0-
*04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3		N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

11	5310	X	4298	-0-	-1012	-0-	4298	3		N	-0-			-0-
12	4929	X	4308	-0-	-621	-0-	4308	3		N	-0-			-0-
01	4929	X	4162	-0-	-767	-0-	4162	3		N	-0-			-0-
02	4312	X	3611	-0-	-701	-0-	3611	3		N	-0-			-0-
03	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	4389	3		N	-0-			-0-
04	4290	X	4074	-0-	-216	-0-	4074	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

11	7020	X	4024	-0-	-2996	-0-	4024	3		N	-0-			-0-
12	7006	X	1660	-0-	-5346	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
01	6851	X	99	-0-	-6752	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	6048	X	4555	-0-	-1493	-0-	4555	3		N	-0-			-0-
03	5983	X	170	-0-	-5813	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*04	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

11	6990	X	6815	-0-	-175	-0-	6815	3		N	-0-			-0-
12	7223	X	6352	-0-	-871	-0-	6352	3		N	-0-			-0-
01	7750	X	5811	-0-	-1939	-0-	5811	3		N	-0-			-0-
02	7000	X	5652	-0-	-1348	-0-	5652	3		N	-0-			-0-
03	7750	X	6063	-0-	-1687	-0-	6063	3		N	-0-			-0-
04	6810	X	5851	-0-	-959	-0-	5851	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	6703	-0-	-1305	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	6732	-0-	-2134	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	5544	-0-	-3036	-0-	5544	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	3078	-0-	-3492	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
01	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	3			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
03	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	3			N	-0-					-0-
*04	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	2691	-0-	-3759	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	5332	X	1276	-0-	-4056	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	3			N	-0-					-0-
03	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	3			N	-0-					-0-
*04	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5889	-0-	-411	-0-	5889	3			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6051	-0-	-397	-0-	6051	3			Y	-0-					-0-
01	6448	X	5960	-0-	-488	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5288	-0-	-396	-0-	5288	3			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5484	-0-	-778	-0-	5484	3			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5070	-0-	-810	-0-	5070	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4141	-0-	-539	-0-	4141	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4134	-0-	-330	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3847	-0-	-17	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4024	-0-	-116	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
*04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5508	-0-	-702	-0-	5508	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5658	-0-	-759	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5700	-0-	-593	-0-	5700	3			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5114	-0-	-402	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5636	-0-	-68	-0-	5636	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5389	-0-	-131	-0-	5389	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5028	-0-	-672	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4921	-0-	-907	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4803	-0-	-293	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5028	-0-	-372	-0-	5028	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

11	8490	X	7811	-0-	-679	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	7861	-0-	-633	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	7712	-0-	-999	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7033	-0-	-835	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7664	-0-	-1047	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7158	-0-	-642	-0-	7158	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

11	3750	X	2934	-0-	-816	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1565	-0-	-1683	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	92	-0-	-3225	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*04	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

11	9330	X	8713	-0-	-617	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
12	9641	X	8751	-0-	-890	-0-	8751	3			N	-0-					-0-
01	9641	X	8413	-0-	-1228	-0-	8413	3			N	-0-					-0-
02	8540	X	7672	-0-	-868	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	8361	-0-	-877	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7971	-0-	-729	-0-	7971	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

11	5280	X	4762	-0-	-518	-0-	4762	3			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4868	-0-	-433	-0-	4868	3			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4566	-0-	-704	-0-	4566	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4385	-0-	-263	-0-	4385	3			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

11	9600	X	8227	-0-	-1373	-0-	8227	3			Y	-0-					-0-
12	9734	X	7991	-0-	-1743	-0-	7991	3			Y	-0-					-0-
01	9672	X	7908	-0-	-1764	-0-	7908	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7144	-0-	-668	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
03	8649	X	6594	-0-	-2055	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-
04	8220	X	7459	-0-	-761	-0-	7459	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

11	11910	X	10777	-0-	-1133	-0-	10777	3			Y	-0-					-0-
12	12307	X	10984	-0-	-1323	-0-	10984	3			Y	-0-					-0-
01	12307	X	10917	-0-	-1390	-0-	10917	3			Y	-0-					-0-
02	10836	X	9549	-0-	-1287	-0-	9549	3			Y	-0-					-0-
03	11656	X	10024	-0-	-1632	-0-	10024	3			Y	-0-					-0-
04	10770	X	9429	-0-	-1341	-0-	9429	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5066	-0-	-634	-0-	5066	3			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5175	-0-	-498	-0-	5175	3			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5118	-0-	-462	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4695	-0-	-261	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	5134	-0-	-291	-0-	5134	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4918	-0-	-152	-0-	4918	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3056	-0-	-1204	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2921	-0-	-799	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2631	-0-	-1089	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2758	-0-	-302	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	7026	-0-	-2334	-0-	7026	3			Y	-0-					-0-
12	9331	X	7853	-0-	-1478	-0-	7853	3			Y	-0-					-0-
01	9331	X	7681	-0-	-1650	-0-	7681	3			Y	-0-					-0-
02	8064	X	6471	-0-	-1593	-0-	6471	3			Y	-0-					-0-
03	8680	X	7244	-0-	-1436	-0-	7244	3			Y	-0-					-0-
04	7590	X	7007	-0-	-583	-0-	7007	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	10221	-0-	-1179	-0-	10221	3			Y	-0-					-0-
12	11780	X	10567	-0-	-1213	-0-	10567	3			Y	-0-					-0-
01	11408	X	10484	-0-	-924	-0-	10484	3			Y	-0-					-0-
02	10220	X	9363	-0-	-857	-0-	9363	3			Y	-0-					-0-
03	10695	X	10012	-0-	-683	-0-	10012	3			Y	-0-					-0-
04	10230	X	9258	-0-	-972	-0-	9258	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7165	-0-	-425	-0-	7165	3			Y	-0-					-0-
12	7843	X	7091	-0-	-752	-0-	7091	3			Y	-0-					-0-
01	7843	X	6683	-0-	-1160	-0-	6683	3			Y	-0-					-0-
02	6860	X	6060	-0-	-800	-0-	6060	3			Y	-0-					-0-
03	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	6573	3			Y	-0-					-0-
04	7170	X	6195	-0-	-975	-0-	6195	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5681	-0-	-619	-0-	5681	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5762	-0-	-655	-0-	5762	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5804	-0-	-613	-0-	5804	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5054	-0-	-434	-0-	5054	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	5632	3			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5403	-0-	-267	-0-	5403	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5712	-0-	-498	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5730	-0-	-563	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4775	-0-	-545	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5736	-0-	-154	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5340	-0-	-360	-0-	5340	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	6009	-0-	-2061	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6695	-0-	-32	-0-	6695	3			Y	-0-					-0-
01	6882	X	6077	-0-	-805	-0-	6077	3			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5792	-0-	-424	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			Y	-0-					-0-
*04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3			Y	-0-					-0-
12	7533	X	6719	-0-	-814	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
01	7533	X	6712	-0-	-821	-0-	6712	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	5714	-0-	-1510	-0-	5714	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	6563	-0-	-1435	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	5907	-0-	-1833	-0-	5907	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

11	12090	X	11066	-0-	-1024	-0-	11066	3			Y	-0-					-0-
12	12493	X	10582	-0-	-1911	-0-	10582	3			Y	-0-					-0-
01	12493	X	10661	-0-	-1832	-0-	10661	3			Y	-0-					-0-
02	11060	X	9867	-0-	-1193	-0-	9867	3			Y	-0-					-0-
03	11687	X	9880	-0-	-1807	-0-	9880	3			Y	-0-					-0-
04	11070	X	9249	-0-	-1821	-0-	9249	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2871	-0-	-1077	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3152	-0-	-1219	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

11	11850	X	10072	-0-	-1778	-0-	10072	3			Y	-0-					-0-
12	11842	X	10260	-0-	-1582	-0-	10260	3			Y	-0-					-0-
01	11656	X	9955	-0-	-1701	-0-	9955	3			Y	-0-					-0-
02	9968	X	8249	-0-	-1719	-0-	8249	3			Y	-0-					-0-
03	10540	X	9351	-0-	-1189	-0-	9351	3			Y	-0-					-0-
04	10080	X	9590	-0-	-490	-0-	9590	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

11	10350	X	9322	-0-	-1028	-0-	9322	3			Y	-0-					-0-
12	10540	X	9322	-0-	-1218	-0-	9322	3			Y	-0-					-0-
01	10540	X	9479	-0-	-1061	-0-	9479	3			Y	-0-					-0-
02	8988	X	8057	-0-	-931	-0-	8057	3			Y	-0-					-0-
03	9641	X	8757	-0-	-884	-0-	8757	3			Y	-0-					-0-
04	9330	X	8200	-0-	-1130	-0-	8200	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

11	4950	X	4070	-0-	-880	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	3999	-0-	-1116	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	3994	-0-	-1121	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
02	4228	X	2007	-0-	-2221	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	4146	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3510	-0-	-570	-0-	3510	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 #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	13305	-0-	-645	-0-	13305	3			Y	-0-					-0-
12	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	3			Y	-0-					-0-
01	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	3			Y	-0-					-0-
02	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	3			Y	-0-					-0-
03	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	16041	3			Y	-0-					-0-
*04	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

11	7860	X	5610	-0-	-2250	-0-	5610	3			Y	-0-					-0-
12	8122	X	6802	-0-	-1320	-0-	6802	3			Y	-0-					-0-
01	7719	X	6645	-0-	-1074	-0-	6645	3			Y	-0-					-0-
02	6496	X	6069	-0-	-427	-0-	6069	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6777	-0-	-12	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	6476	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

11	12510	X	10749	-0-	-1761	-0-	10749	3			Y	-0-					-0-
12	12679	X	10452	-0-	-2227	-0-	10452	3			Y	-0-					-0-
01	12214	X	10955	-0-	-1259	-0-	10955	3			Y	-0-					-0-
02	10444	X	9612	-0-	-832	-0-	9612	3			Y	-0-					-0-
03	11098	X	10733	-0-	-365	-0-	10733	3			Y	-0-					-0-
*04	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

11	11760	X	11061	-0-	-699	-0-	11061	3			Y	-0-					-0-
12	11966	X	11083	-0-	-883	-0-	11083	3			Y	-0-					-0-
01	11966	X	11074	-0-	-892	-0-	11074	3			Y	-0-					-0-
02	10612	X	9915	-0-	-697	-0-	9915	3			Y	-0-					-0-
03	11594	X	10645	-0-	-949	-0-	10645	3			Y	-0-					-0-
04	11070	X	10252	-0-	-818	-0-	10252	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

11	5910	X	5472	-0-	-438	-0-	5472	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5594	-0-	-420	-0-	5594	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4584	-0-	-708	-0-	4584	3			Y	-0-					-0-
03	5859	X	4813	-0-	-1046	-0-	4813	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4579	-0-	-881	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

11	12150	X	11053	-0-	-1097	-0-	11053	3			Y	-0-					-0-
12	12555	X	11176	-0-	-1379	-0-	11176	3			Y	-0-					-0-
01	12555	X	10775	-0-	-1780	-0-	10775	3			Y	-0-					-0-
02	10556	X	9584	-0-	-972	-0-	9584	3			Y	-0-					-0-
03	11625	X	10039	-0-	-1586	-0-	10039	3			Y	-0-					-0-
04	11040	X	9636	-0-	-1404	-0-	9636	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7408	-0-	-125	-0-	7408	3			Y	-0-					-0-
01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			Y	-0-					-0-
02	6804	X	6777	-0-	-27	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-
03	7471	X	5870	-0-	-1601	-0-	5870	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	4820	-0-	-2590	-0-	4820	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 #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	15455	-0-	-865	-0-	15455	3			Y	-0-					-0-
12	16585	X	15600	-0-	-985	-0-	15600	3			Y	-0-					-0-
01	16585	X	15293	-0-	-1292	-0-	15293	3			Y	-0-					-0-
02	14980	X	13631	-0-	-1349	-0-	13631	3			Y	-0-					-0-
03	16306	X	14969	-0-	-1337	-0-	14969	3			Y	-0-					-0-
04	15450	X	12766	-0-	-2684	-0-	12766	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	8311	-0-	-1919	-0-	8311	3			Y	-0-					-0-
12	10354	X	8204	-0-	-2150	-0-	8204	3			Y	-0-					-0-
01	8959	X	8484	-0-	-475	-0-	8484	3			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7736	-0-	-216	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	3			Y	-0-					-0-
*04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6362	-0-	-88	-0-	6362	3			Y	-0-					-0-
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			Y	-0-					-0-
01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5295	-0-	-641	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
03	6851	X	5633	-0-	-1218	-0-	5633	3			Y	-0-					-0-
04	6960	X	4634	-0-	-2326	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-

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
11	13290	X	11898	-0-	-1392	-0-	11898	3			Y	-0-					-0-
12	12989	X	12019	-0-	-970	-0-	12019	3			Y	-0-					-0-
01	12927	X	11749	-0-	-1178	-0-	11749	3			Y	-0-					-0-
02	11256	X	10463	-0-	-793	-0-	10463	3			Y	-0-					-0-
03	12462	X	10608	-0-	-1854	-0-	10608	3			Y	-0-					-0-
04	11910	X	11764	-0-	-146	-0-	11764	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
11	11190	X	10083	-0-	-1107	-0-	10083	3			Y	-0-					-0-
12	11377	X	10222	-0-	-1155	-0-	10222	3			Y	-0-					-0-
01	11098	X	10150	-0-	-948	-0-	10150	3			Y	-0-					-0-
02	9856	X	8916	-0-	-940	-0-	8916	3			Y	-0-					-0-
03	10571	X	6889	-0-	-3682	-0-	6889	3			Y	-0-					-0-
04	10080	X	2012	-0-	-8068	-0-	2012	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
11	7860	X	6603	-0-	-1257	-0-	6603	3			Y	-0-					-0-
12	8122	X	6648	-0-	-1474	-0-	6648	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6082	-0-	-583	-0-	6082	3			Y	-0-					-0-
02	6160	X	5280	-0-	-880	-0-	5280	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	5788	-0-	-1032	-0-	5788	3			Y	-0-					-0-
04	6600	X	5912	-0-	-688	-0-	5912	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
11	9330	X	8690	-0-	-640	-0-	8690	3			Y	-0-					-0-
12	9424	X	8952	-0-	-472	-0-	8952	3			Y	-0-					-0-
01	9424	X	8668	-0-	-756	-0-	8668	3			Y	-0-					-0-
02	8260	X	7371	-0-	-889	-0-	7371	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	7882	-0-	-1108	-0-	7882	3			Y	-0-					-0-
04	8700	X	7593	-0-	-1107	-0-	7593	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 #: 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
11	13380	X	11981	-0-	-1399	-0-	11981	3			Y	-0-					-0-
12	13516	X	11922	-0-	-1594	-0-	11922	3			Y	-0-					-0-
01	13268	X	12211	-0-	-1057	-0-	12211	3			Y	-0-					-0-
02	11704	X	10813	-0-	-891	-0-	10813	3			Y	-0-					-0-
03	12772	X	12152	-0-	-620	-0-	12152	3			Y	-0-					-0-
04	11970	X	11256	-0-	-714	-0-	11256	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
11	15720	X	14583	-0-	-1137	-0-	14583	3			Y	-0-					-0-
12	15934	X	14635	-0-	-1299	-0-	14635	3			Y	-0-					-0-
01	15934	X	14552	-0-	-1382	-0-	14552	3			Y	-0-					-0-
02	14112	X	12943	-0-	-1169	-0-	12943	3			Y	-0-					-0-
03	15376	X	14794	-0-	-582	-0-	14794	3			Y	-0-					-0-
04	14580	X	13031	-0-	-1549	-0-	13031	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
11	12510	X	11418	-0-	-1092	-0-	11418	3			Y	-0-					-0-
12	12555	X	11531	-0-	-1024	-0-	11531	3			Y	-0-					-0-
01	12462	X	11253	-0-	-1209	-0-	11253	3			Y	-0-					-0-
02	11032	X	10029	-0-	-1003	-0-	10029	3			Y	-0-					-0-
03	12090	X	9921	-0-	-2169	-0-	9921	3			Y	-0-					-0-
04	11430	X	10521	-0-	-909	-0-	10521	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	7931	-0-	-5119	-0-	7931	3			Y	-0-					-0-
12	13485	X	5054	-0-	-8431	-0-	5054	3			Y	-0-					-0-
01	12989	X	4242	-0-	-8747	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
02	11536	X	3782	-0-	-7754	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
03	11842	X	3753	-0-	-8089	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	3460	-0-	-4460	-0-	3460	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
11	8400	X	7462	-0-	-938	-0-	7462	3			Y	-0-					-0-
12	8618	X	7533	-0-	-1085	-0-	7533	3			Y	-0-					-0-
01	8060	X	7642	-0-	-418	-0-	7642	3			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6492	-0-	-704	-0-	6492	3			Y	-0-					-0-
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3			Y	-0-					-0-
04	7470	X	6732	-0-	-738	-0-	6732	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
11	15180	X	14433	-0-	-747	-0-	14433	3			Y	-0-					-0-
12	15531	X	14687	-0-	-844	-0-	14687	3			Y	-0-					-0-
01	15531	X	14450	-0-	-1081	-0-	14450	3			Y	-0-					-0-
02	14000	X	12718	-0-	-1282	-0-	12718	3			Y	-0-					-0-
03	15128	X	13857	-0-	-1271	-0-	13857	3			Y	-0-					-0-
04	14430	X	12758	-0-	-1672	-0-	12758	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
11	6150	X	5273	-0-	-877	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5409	-0-	-853	-0-	5409	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5519	-0-	-340	-0-	5519	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4412	-0-	-796	-0-	4412	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5116	-0-	-433	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4792	-0-	-548	-0-	4792	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 #: 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
11	12570	X	11635	-0-	-935	-0-	11635	3			Y	-0-					-0-
12	12989	X	11879	-0-	-1110	-0-	11879	3			Y	-0-					-0-
01	12741	X	11501	-0-	-1240	-0-	11501	3			Y	-0-					-0-
02	11396	X	10170	-0-	-1226	-0-	10170	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	11114	-0-	-1162	-0-	11114	3			Y	-0-					-0-
04	11640	X	10556	-0-	-1084	-0-	10556	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 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
11	8940	X	8323	-0-	-617	-0-	8323	3			Y	-0-					-0-
12	8959	X	7643	-0-	-1316	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
01	8804	X	8185	-0-	-619	-0-	8185	3			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7524	-0-	-428	-0-	7524	3			Y	-0-					-0-
03	8804	X	7509	-0-	-1295	-0-	7509	3			Y	-0-					-0-
04	8310	X	6941	-0-	-1369	-0-	6941	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	11806	-0-	-464	-0-	11806	3			Y	-0-					-0-
12	12400	X	11788	-0-	-612	-0-	11788	3			Y	-0-					-0-
01	12183	X	11726	-0-	-457	-0-	11726	3			Y	-0-					-0-
02	11032	X	10337	-0-	-695	-0-	10337	3			Y	-0-					-0-
03	12214	X	10680	-0-	-1534	-0-	10680	3			Y	-0-					-0-
04	11820	X	10334	-0-	-1486	-0-	10334	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
11	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	3			Y	-0-					-0-
12	9393	X	9209	-0-	-184	-0-	9209	3			Y	-0-					-0-
01	9393	X	8327	-0-	-1066	-0-	8327	3			Y	-0-					-0-
02	8652	X	7859	-0-	-793	-0-	7859	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	9127	-0-	-452	-0-	9127	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	6567	-0-	-2703	-0-	6567	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
11	15300	X	14223	-0-	-1077	-0-	14223	3			Y	-0-					-0-
12	15531	X	14797	-0-	-734	-0-	14797	3			Y	-0-					-0-
01	15531	X	14513	-0-	-1018	-0-	14513	3			Y	-0-					-0-
02	13720	X	12227	-0-	-1493	-0-	12227	3			Y	-0-					-0-
03	14787	X	13973	-0-	-814	-0-	13973	3			Y	-0-					-0-
04	14310	X	13444	-0-	-866	-0-	13444	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
11	10470	X	9281	-0-	-1189	-0-	9281	3			Y	-0-					-0-
12	10819	X	9146	-0-	-1673	-0-	9146	3			Y	-0-					-0-
01	10819	X	9103	-0-	-1716	-0-	9103	3			Y	-0-					-0-
02	8652	X	8054	-0-	-598	-0-	8054	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	8607	-0-	-972	-0-	8607	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	8020	-0-	-1250	-0-	8020	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 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
11	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	3			Y	-0-					-0-
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			Y	-0-					-0-
01	9641	X	7017	-0-	-2624	-0-	7017	3			Y	-0-					-0-
02	8708	X	7895	-0-	-813	-0-	7895	3			Y	-0-					-0-
03	9641	X	8675	-0-	-966	-0-	8675	3			Y	-0-					-0-
04	8880	X	8143	-0-	-737	-0-	8143	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
11	11370	X	9274	-0-	-2096	-0-	9274	3			Y	-0-					-0-
12	11904	X	9130	-0-	-2774	-0-	9130	3			Y	-0-					-0-
01	12152	X	8884	-0-	-3268	-0-	8884	3			Y	-0-					-0-
02	10976	X	8070	-0-	-2906	-0-	8070	3			Y	-0-					-0-
03	12152	X	7837	-0-	-4315	-0-	7837	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	7585	-0-	-1685	-0-	7585	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
11	9330	X	6923	-0-	-2407	-0-	6923	3			Y	-0-					-0-
12	8959	X	7487	-0-	-1472	-0-	7487	3			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7198	-0-	-924	-0-	7198	3			Y	-0-					-0-
02	7084	X	5827	-0-	-1257	-0-	5827	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6157	-0-	-1376	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
04	7260	X	6098	-0-	-1162	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3734	-0-	-286	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3772	-0-	-382	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3645	-0-	-509	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3467	-0-	-61	-0-	3467	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3629	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
11	13140	X	11495	-0-	-1645	-0-	11495	3			Y	-0-					-0-
12	13206	X	11621	-0-	-1585	-0-	11621	3			Y	-0-					-0-
01	12989	X	11265	-0-	-1724	-0-	11265	3			Y	-0-					-0-
02	11088	X	9969	-0-	-1119	-0-	9969	3			Y	-0-					-0-
03	11873	X	10775	-0-	-1098	-0-	10775	3			Y	-0-					-0-
04	11490	X	9338	-0-	-2152	-0-	9338	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
11	5670	X	5661	-0-	-9	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4155	-0-	-867	-0-	4155	3			Y	-0-					-0-
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			Y	-0-					-0-
02	5292	X	3256	-0-	-2036	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
*04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	11328	-0-	-1032	-0-	11328	3			Y	-0-					-0-
12	12772	X	11002	-0-	-1770	-0-	11002	3			Y	-0-					-0-
01	12772	X	11026	-0-	-1746	-0-	11026	3			Y	-0-					-0-
02	11060	X	9405	-0-	-1655	-0-	9405	3			Y	-0-					-0-
03	12059	X	10854	-0-	-1205	-0-	10854	3			Y	-0-					-0-
04	11340	X	10050	-0-	-1290	-0-	10050	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	6433	-0-	-4937	-0-	6433	3			Y	-0-					-0-
12	11284	X	7703	-0-	-3581	-0-	7703	3			Y	-0-					-0-
01	10850	X	8130	-0-	-2720	-0-	8130	3			Y	-0-					-0-
02	8624	X	8130	-0-	-494	-0-	8130	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	8036	-0-	-427	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	5699	-0-	-2161	-0-	5699	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

11	11070	X	10060	-0-	-1010	-0-	10060	3			Y	-0-					-0-
12	11160	X	10214	-0-	-946	-0-	10214	3			Y	-0-					-0-
01	11005	X	9876	-0-	-1129	-0-	9876	3			Y	-0-					-0-
02	9632	X	8746	-0-	-886	-0-	8746	3			Y	-0-					-0-
03	10447	X	9054	-0-	-1393	-0-	9054	3			Y	-0-					-0-
04	10050	X	8725	-0-	-1325	-0-	8725	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

11	9570	X	8014	-0-	-1556	-0-	8014	3			Y	-0-					-0-
12	9176	X	7931	-0-	-1245	-0-	7931	3			Y	-0-					-0-
01	8897	X	7409	-0-	-1488	-0-	7409	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	6424	-0-	-1192	-0-	6424	3			Y	-0-					-0-
03	8277	X	6658	-0-	-1619	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	5921	-0-	-2089	-0-	5921	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

11	14760	X	12689	-0-	-2071	-0-	12689	3			Y	-0-					-0-
12	15252	X	13086	-0-	-2166	-0-	13086	3			Y	-0-					-0-
01	15066	X	13105	-0-	-1961	-0-	13105	3			Y	-0-					-0-
02	12684	X	11846	-0-	-838	-0-	11846	3			Y	-0-					-0-
03	14043	X	11991	-0-	-2052	-0-	11991	3			Y	-0-					-0-
04	12690	X	11319	-0-	-1371	-0-	11319	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

11	13740	X	11927	-0-	-1813	-0-	11927	3			Y	-0-					-0-
12	13857	X	10277	-0-	-3580	-0-	10277	3			Y	-0-					-0-
01	13578	X	10442	-0-	-3136	-0-	10442	3			Y	-0-					-0-
02	11760	X	11577	-0-	-183	-0-	11577	3			Y	-0-					-0-
03	13020	X	12426	-0-	-594	-0-	12426	3			Y	-0-					-0-
*04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

11	10440	X	9751	-0-	-689	-0-	9751	3			Y	-0-					-0-
12	10695	X	9990	-0-	-705	-0-	9990	3			Y	-0-					-0-
01	10540	X	10032	-0-	-508	-0-	10032	3			Y	-0-					-0-
02	9408	X	8526	-0-	-882	-0-	8526	3			Y	-0-					-0-
03	10261	X	9342	-0-	-919	-0-	9342	3			Y	-0-					-0-
04	9750	X	8972	-0-	-778	-0-	8972	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

11	11130	X	9983	-0-	-1147	-0-	9983	3			N	-0-					-0-
12	11346	X	10576	-0-	-770	-0-	10576	3			N	-0-					-0-
01	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	3			N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	10230	-0-	-341	-0-	10230	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	9791	-0-	-1099	-0-	9791	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	8523	-0-	-4977	-0-	8523	3			Y	-0-					-0-
12	13671	X	4934	-0-	-8737	-0-	4934	3			Y	-0-					-0-
01	12803	X	5458	-0-	-7345	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
02	10416	X	5130	-0-	-5286	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
03	10385	X	3918	-0-	-6467	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
04	8520	X	6578	-0-	-1942	-0-	6578	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

11	23850	X	21852	-0-	-1998	-0-	21852	3			Y	-0-					-0-
12	24645	X	22000	-0-	-2645	-0-	22000	3			Y	-0-					-0-
01	23839	X	21476	-0-	-2363	-0-	21476	3			Y	-0-					-0-
02	21224	X	19142	-0-	-2082	-0-	19142	3			Y	-0-					-0-
03	22940	X	20394	-0-	-2546	-0-	20394	3			Y	-0-					-0-
04	21840	X	19289	-0-	-2551	-0-	19289	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

11	16560	X	10901	-0-	-5659	-0-	10901	3			Y	-0-					-0-
12	15841	X	10047	-0-	-5794	-0-	10047	3			Y	-0-					-0-
01	14601	X	14031	-0-	-570	-0-	14031	3			Y	-0-					-0-
02	12908	X	11014	-0-	-1894	-0-	11014	3			Y	-0-					-0-
03	14291	X	13548	-0-	-743	-0-	13548	3			Y	-0-					-0-
04	13590	X	11541	-0-	-2049	-0-	11541	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

11	9960	X	9282	-0-	-678	-0-	9282	3			Y	-0-					-0-
12	9951	X	9232	-0-	-719	-0-	9232	3			Y	-0-					-0-
01	9951	X	9297	-0-	-654	-0-	9297	3			Y	-0-					-0-
02	8820	X	8279	-0-	-541	-0-	8279	3			Y	-0-					-0-
03	9765	X	8635	-0-	-1130	-0-	8635	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	8229	-0-	-1041	-0-	8229	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

11	9390	X	8200	-0-	-1190	-0-	8200	3			Y	-0-					-0-
12	9424	X	8874	-0-	-550	-0-	8874	3			Y	-0-					-0-
01	9424	X	8552	-0-	-872	-0-	8552	3			Y	-0-					-0-
02	8400	X	7515	-0-	-885	-0-	7515	3			Y	-0-					-0-
03	9083	X	7632	-0-	-1451	-0-	7632	3			Y	-0-					-0-
04	8580	X	7492	-0-	-1088	-0-	7492	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

11	8250	X	7911	-0-	-339	-0-	7911	3			Y	-0-					-0-
12	8308	X	8176	-0-	-132	-0-	8176	3			Y	-0-					-0-
01	8308	X	8100	-0-	-208	-0-	8100	3			Y	-0-					-0-
02	7476	X	5463	-0-	-2013	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7200	-0-	-720	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

11	6450	X	6189	-0-	-261	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
12	7006	X	3236	-0-	-3770	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	497	-0-	-6509	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			Y	-0-					-0-
03	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			Y	-0-					-0-
*04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	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 #: 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
11	6840	X	6043	-0-	-797	-0-	6043	3			Y	-0-					-0-
12	7068	X	6254	-0-	-814	-0-	6254	3			Y	-0-					-0-
01	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	3			Y	-0-					-0-
02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5983	-0-	-279	-0-	5983	3			Y	-0-					-0-
04	7890	X	5144	-0-	-2746	-0-	5144	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
11	26190	X	21507	-0-	-4683	-0-	21507	3			Y	-0-					-0-
12	26133	X	19524	-0-	-6609	-0-	19524	3			Y	-0-					-0-
01	25637	X	20401	-0-	-5236	-0-	20401	3			Y	-0-					-0-
02	21448	X	20088	-0-	-1360	-0-	20088	3			Y	-0-					-0-
03	23281	X	21904	-0-	-1377	-0-	21904	3			Y	-0-					-0-
04	21510	X	20660	-0-	-850	-0-	20660	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
11	14730	X	13534	-0-	-1196	-0-	13534	3			Y	-0-					-0-
12	14818	X	14075	-0-	-743	-0-	14075	3			Y	-0-					-0-
01	14818	X	13625	-0-	-1193	-0-	13625	3			Y	-0-					-0-
02	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	3			Y	-0-					-0-
03	14353	X	13802	-0-	-551	-0-	13802	3			Y	-0-					-0-
04	13620	X	12445	-0-	-1175	-0-	12445	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	15963	-0-	-1227	-0-	15963	3			Y	-0-					-0-
12	17763	X	15320	-0-	-2443	-0-	15320	3			Y	-0-					-0-
01	17763	X	15834	-0-	-1929	-0-	15834	3			Y	-0-					-0-
02	15596	X	13835	-0-	-1761	-0-	13835	3			Y	-0-					-0-
03	16802	X	14427	-0-	-2375	-0-	14427	3			Y	-0-					-0-
04	15960	X	13254	-0-	-2706	-0-	13254	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
11	12120	X	11183	-0-	-937	-0-	11183	3			Y	-0-					-0-
12	12524	X	11295	-0-	-1229	-0-	11295	3			Y	-0-					-0-
01	12524	X	11074	-0-	-1450	-0-	11074	3			Y	-0-					-0-
02	10976	X	9781	-0-	-1195	-0-	9781	3			Y	-0-					-0-
03	11873	X	8400	-0-	-3473	-0-	8400	3			Y	-0-					-0-
04	11190	X	8247	-0-	-2943	-0-	8247	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
11	12750	X	10752	-0-	-1998	-0-	10752	3			Y	-0-					-0-
12	12276	X	10544	-0-	-1732	-0-	10544	3			Y	-0-					-0-
01	11780	X	10125	-0-	-1655	-0-	10125	3			Y	-0-					-0-
02	10640	X	8732	-0-	-1908	-0-	8732	3			Y	-0-					-0-
03	11780	X	9122	-0-	-2658	-0-	9122	3			Y	-0-					-0-
04	10740	X	8452	-0-	-2288	-0-	8452	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9102	-0-	-708	-0-	9102	3			Y	-0-					-0-
12	10075	X	9211	-0-	-864	-0-	9211	3			Y	-0-					-0-
01	9951	X	9107	-0-	-844	-0-	9107	3			Y	-0-					-0-
02	8792	X	7767	-0-	-1025	-0-	7767	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	8499	-0-	-1080	-0-	8499	3			Y	-0-					-0-
04	9090	X	8110	-0-	-980	-0-	8110	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 #: 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
11	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5458	-0-	-370	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	5240	3			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4883	-0-	-213	-0-	4883	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5477	-0-	-165	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5273	-0-	-157	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

11	19200	X	17605	-0-	-1595	-0-	17605	3			Y	-0-					-0-
12	20150	X	18668	-0-	-1482	-0-	18668	3			Y	-0-					-0-
01	20150	X	18171	-0-	-1979	-0-	18171	3			Y	-0-					-0-
02	18200	X	16087	-0-	-2113	-0-	16087	3			Y	-0-					-0-
03	19840	X	16166	-0-	-3674	-0-	16166	3			Y	-0-					-0-
04	18060	X	15789	-0-	-2271	-0-	15789	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

11	11430	X	9925	-0-	-1505	-0-	9925	3			Y	-0-					-0-
12	11563	X	10070	-0-	-1493	-0-	10070	3			Y	-0-					-0-
01	11346	X	10002	-0-	-1344	-0-	10002	3			Y	-0-					-0-
02	9464	X	8264	-0-	-1200	-0-	8264	3			Y	-0-					-0-
03	10292	X	8964	-0-	-1328	-0-	8964	3			Y	-0-					-0-
04	9930	X	8508	-0-	-1422	-0-	8508	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

11	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	3			Y	-0-					-0-
12	14849	X	12163	-0-	-2686	-0-	12163	3			Y	-0-					-0-
01	14446	X	11865	-0-	-2581	-0-	11865	3			Y	-0-					-0-
02	11200	X	10506	-0-	-694	-0-	10506	3			Y	-0-					-0-
03	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
04	11940	X	11849	-0-	-91	-0-	11849	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

11	11130	X	9083	-0-	-2047	-0-	9083	3			Y	-0-					-0-
12	10633	X	9161	-0-	-1472	-0-	9161	3			Y	-0-					-0-
01	10230	X	9071	-0-	-1159	-0-	9071	3			Y	-0-					-0-
02	8876	X	8320	-0-	-556	-0-	8320	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	8877	-0-	-702	-0-	8877	3			Y	-0-					-0-
04	9090	X	8514	-0-	-576	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

11	32940	X	27862	-0-	-5078	-0-	27862	3			Y	-0-					-0-
12	33108	X	28215	-0-	-4893	-0-	28215	3			Y	-0-					-0-
01	32302	X	27464	-0-	-4838	-0-	27464	3			Y	-0-					-0-
02	27188	X	23979	-0-	-3209	-0-	23979	3			Y	-0-					-0-
03	29419	X	26836	-0-	-2583	-0-	26836	3			Y	-0-					-0-
04	27870	X	25599	-0-	-2271	-0-	25599	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

11	20910	X	18625	-0-	-2285	-0-	18625	3			Y	-0-					-0-
12	20770	X	18410	-0-	-2360	-0-	18410	3			Y	-0-					-0-
01	20770	X	18415	-0-	-2355	-0-	18415	3			Y	-0-					-0-
02	18228	X	16196	-0-	-2032	-0-	16196	3			Y	-0-					-0-
03	19685	X	17116	-0-	-2569	-0-	17116	3			Y	-0-					-0-
04	18630	X	17092	-0-	-1538	-0-	17092	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 #: 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
11	18450	X	16160	-0-	-2290	-0-	16160	3			Y	-0-					-0-
12	18476	X	16180	-0-	-2296	-0-	16180	3			Y	-0-					-0-
01	18042	X	15721	-0-	-2321	-0-	15721	3			Y	-0-					-0-
02	15848	X	13705	-0-	-2143	-0-	13705	3			Y	-0-					-0-
03	16709	X	14075	-0-	-2634	-0-	14075	3			Y	-0-					-0-
04	16170	X	14491	-0-	-1679	-0-	14491	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
11	17010	X	14434	-0-	-2576	-0-	14434	3			Y	-0-					-0-
12	16957	X	15497	-0-	-1460	-0-	15497	3			Y	-0-					-0-
01	16430	X	15390	-0-	-1040	-0-	15390	3			Y	-0-					-0-
02	14504	X	13395	-0-	-1109	-0-	13395	3			Y	-0-					-0-
03	16058	X	14378	-0-	-1680	-0-	14378	3			Y	-0-					-0-
04	15000	X	13546	-0-	-1454	-0-	13546	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
11	18570	X	13871	-0-	-4699	-0-	13871	3			Y	-0-					-0-
12	19189	X	13355	-0-	-5834	-0-	13355	3			Y	-0-					-0-
01	17577	X	12639	-0-	-4938	-0-	12639	3			Y	-0-					-0-
02	14784	X	11332	-0-	-3452	-0-	11332	3			Y	-0-					-0-
03	15345	X	12072	-0-	-3273	-0-	12072	3			Y	-0-					-0-
04	13860	X	12049	-0-	-1811	-0-	12049	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	12465	-0-	-3105	-0-	12465	3			Y	-0-					-0-
12	16089	X	12513	-0-	-3576	-0-	12513	3			Y	-0-					-0-
01	14291	X	12626	-0-	-1665	-0-	12626	3			Y	-0-					-0-
02	12628	X	10994	-0-	-1634	-0-	10994	3			Y	-0-					-0-
03	13423	X	11212	-0-	-2211	-0-	11212	3			Y	-0-					-0-
04	12480	X	10506	-0-	-1974	-0-	10506	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
11	24630	X	20929	-0-	-3701	-0-	20929	3			Y	-0-					-0-
12	24521	X	21448	-0-	-3073	-0-	21448	3			Y	-0-					-0-
01	23467	X	21914	-0-	-1553	-0-	21914	3			Y	-0-					-0-
02	20776	X	18944	-0-	-1832	-0-	18944	3			Y	-0-					-0-
03	22196	X	20876	-0-	-1320	-0-	20876	3			Y	-0-					-0-
04	21210	X	20083	-0-	-1127	-0-	20083	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
11	29190	X	23862	-0-	-5328	-0-	23862	3			Y	-0-					-0-
12	29605	X	24610	-0-	-4995	-0-	24610	3			Y	-0-					-0-
01	27900	X	24710	-0-	-3190	-0-	24710	3			Y	-0-					-0-
02	24500	X	22100	-0-	-2400	-0-	22100	3			Y	-0-					-0-
03	24986	X	23919	-0-	-1067	-0-	23919	3			Y	-0-					-0-
04	23910	X	22333	-0-	-1577	-0-	22333	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
11	14310	X	12029	-0-	-2281	-0-	12029	3			Y	-0-					-0-
12	14043	X	11955	-0-	-2088	-0-	11955	3			Y	-0-					-0-
01	13640	X	11341	-0-	-2299	-0-	11341	3			Y	-0-					-0-
02	12012	X	8073	-0-	-3939	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-
03	13206	X	10919	-0-	-2287	-0-	10919	3			Y	-0-					-0-
04	12030	X	8869	-0-	-3161	-0-	8869	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
11	21930	X	18904	-0-	-3026	-0-	18904	3			Y	-0-					-0-
12	22041	X	19047	-0-	-2994	-0-	19047	3			Y	-0-					-0-
01	21607	X	18601	-0-	-3006	-0-	18601	3			Y	-0-					-0-
02	18620	X	16573	-0-	-2047	-0-	16573	3			Y	-0-					-0-
03	20243	X	18257	-0-	-1986	-0-	18257	3			Y	-0-					-0-
04	18900	X	16988	-0-	-1912	-0-	16988	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

11	12420	X	11373	-0-	-1047	-0-	11373	3			Y	-0-					-0-
12	12555	X	11469	-0-	-1086	-0-	11469	3			Y	-0-					-0-
01	12462	X	11222	-0-	-1240	-0-	11222	3			Y	-0-					-0-
02	11144	X	9845	-0-	-1299	-0-	9845	3			Y	-0-					-0-
03	12214	X	10946	-0-	-1268	-0-	10946	3			Y	-0-					-0-
04	11370	X	10399	-0-	-971	-0-	10399	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

11	14100	X	12249	-0-	-1851	-0-	12249	3			Y	-0-					-0-
12	14477	X	12635	-0-	-1842	-0-	12635	3			Y	-0-					-0-
01	14291	X	12321	-0-	-1970	-0-	12321	3			Y	-0-					-0-
02	12040	X	11493	-0-	-547	-0-	11493	3			Y	-0-					-0-
03	12679	X	11962	-0-	-717	-0-	11962	3			Y	-0-					-0-
04	12240	X	11653	-0-	-587	-0-	11653	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

11	10530	X	9184	-0-	-1346	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
12	10664	X	9364	-0-	-1300	-0-	9364	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	9084	-0-	-1363	-0-	9084	3			N	-0-					-0-
02	8988	X	8084	-0-	-904	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	9016	-0-	-718	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8492	-0-	-688	-0-	8492	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

11	7770	X	6637	-0-	-1133	-0-	6637	3			Y	-0-					-0-
12	7440	X	6781	-0-	-659	-0-	6781	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	6716	-0-	-414	-0-	6716	3			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5043	-0-	-1397	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6644	-0-	-486	-0-	6644	3			Y	-0-					-0-
04	6630	X	6169	-0-	-461	-0-	6169	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

11	14250	X	9384	-0-	-4866	-0-	9384	3			Y	-0-					-0-
12	14725	X	10553	-0-	-4172	-0-	10553	3			Y	-0-					-0-
01	11563	X	11154	-0-	-409	-0-	11154	3			Y	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	3			Y	-0-					-0-
03	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	3			Y	-0-					-0-
*04	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

11	9990	X	9216	-0-	-774	-0-	9216	3			Y	-0-					-0-
12	10106	X	9202	-0-	-904	-0-	9202	3			Y	-0-					-0-
01	10106	X	8954	-0-	-1152	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-
02	9044	X	8144	-0-	-900	-0-	8144	3			Y	-0-					-0-
03	9734	X	8112	-0-	-1622	-0-	8112	3			Y	-0-					-0-
04	9210	X	8647	-0-	-563	-0-	8647	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23850	X	22060	-0-	-1790	-0-	22060	3			Y	-0-					-0-
12	24397	X	22607	-0-	-1790	-0-	22607	3			Y	-0-					-0-
01	23932	X	22282	-0-	-1650	-0-	22282	3			Y	-0-					-0-
02	21616	X	19090	-0-	-2526	-0-	19090	3			Y	-0-					-0-
03	23436	X	21725	-0-	-1711	-0-	21725	3			Y	-0-					-0-
04	22050	X	20863	-0-	-1187	-0-	20863	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	22843	3			Y	-0-					-0-
12	23002	X	20594	-0-	-2408	-0-	20594	3			Y	-0-					-0-
01	23002	X	18067	-0-	-4935	-0-	18067	3			Y	-0-					-0-
02	20804	X	16697	-0-	-4107	-0-	16697	3			Y	-0-					-0-
03	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	23777	3			Y	-0-					-0-
04	22290	X	21592	-0-	-698	-0-	21592	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	21904	3			Y	-0-					-0-
12	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	3			Y	-0-					-0-
01	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	21801	3			Y	-0-					-0-
02	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	19508	3			Y	-0-					-0-
03	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	21325	3			Y	-0-					-0-
*04	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20193	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	3			Y	-0-					-0-
12	17825	X	15858	-0-	-1967	-0-	15858	3			Y	-0-					-0-
01	17453	X	15464	-0-	-1989	-0-	15464	3			Y	-0-					-0-
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	3			Y	-0-					-0-
03	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	3			Y	-0-					-0-
*04	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	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
11	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	19420	3			Y	-0-					-0-
12	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	3			Y	-0-					-0-
01	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	3			Y	-0-					-0-
02	16968	X	16773	-0-	-195	-0-	16773	3			Y	-0-					-0-
03	18786	X	17770	-0-	-1016	-0-	17770	3			Y	-0-					-0-
04	18180	X	16822	-0-	-1358	-0-	16822	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
11	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	31072	3			Y	-0-					-0-
12	33356	X	31284	-0-	-2072	-0-	31284	3			Y	-0-					-0-
01	33356	X	30395	-0-	-2961	-0-	30395	3			Y	-0-					-0-
02	29904	X	26657	-0-	-3247	-0-	26657	3			Y	-0-					-0-
03	32488	X	28622	-0-	-3866	-0-	28622	3			Y	-0-					-0-
04	31080	X	26590	-0-	-4490	-0-	26590	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
11	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	3			Y	-0-					-0-
12	14291	X	12202	-0-	-2089	-0-	12202	3			Y	-0-					-0-
01	14291	X	12238	-0-	-2053	-0-	12238	3			Y	-0-					-0-
02	11452	X	11148	-0-	-304	-0-	11148	3			Y	-0-					-0-
03	12679	X	12562	-0-	-117	-0-	12562	3			Y	-0-					-0-
04	11970	X	11875	-0-	-95	-0-	11875	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
11	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	23757	3			Y	-0-					-0-
12	27001	X	24383	-0-	-2618	-0-	24383	3			Y	-0-					-0-
01	26536	X	23329	-0-	-3207	-0-	23329	3			Y	-0-					-0-
02	23800	X	21408	-0-	-2392	-0-	21408	3			Y	-0-					-0-
03	25947	X	23214	-0-	-2733	-0-	23214	3			Y	-0-					-0-
04	23760	X	21254	-0-	-2506	-0-	21254	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
11	31300	X	31300	-0-	-0-	-0-	31300	3			Y	-0-					-0-
12	37138	X	32004	-0-	-5134	-0-	32004	3			Y	-0-					-0-
01	35929	X	30891	-0-	-5038	-0-	30891	3			Y	-0-					-0-
02	31920	X	27312	-0-	-4608	-0-	27312	3			Y	-0-					-0-
03	32891	X	27601	-0-	-5290	-0-	27601	3			Y	-0-					-0-
04	31290	X	26503	-0-	-4787	-0-	26503	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
11	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	22290	3			Y	-0-					-0-
12	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	22463	3			Y	-0-					-0-
01	22351	X	21889	-0-	-462	-0-	21889	3			Y	-0-					-0-
02	20272	X	19411	-0-	-861	-0-	19411	3			Y	-0-					-0-
03	22444	X	20896	-0-	-1548	-0-	20896	3			Y	-0-					-0-
04	21720	X	20156	-0-	-1564	-0-	20156	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	22690	3			Y	-0-					-0-
12	24583	X	22377	-0-	-2206	-0-	22377	3			Y	-0-					-0-
01	24583	X	21352	-0-	-3231	-0-	21352	3			Y	-0-					-0-
02	22372	X	18475	-0-	-3897	-0-	18475	3			Y	-0-					-0-
03	24676	X	20756	-0-	-3920	-0-	20756	3			Y	-0-					-0-
04	22680	X	18576	-0-	-4104	-0-	18576	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27111	X	27111	-0-	-0-	-0-	27111	3			Y	-0-					-0-
12	28985	X	26919	-0-	-2066	-0-	26919	3			Y	-0-					-0-
01	28985	X	27496	-0-	-1489	-0-	27496	3			Y	-0-					-0-
02	26964	X	23460	-0-	-3504	-0-	23460	3			Y	-0-					-0-
03	29853	X	26267	-0-	-3586	-0-	26267	3			Y	-0-					-0-
04	27120	X	23535	-0-	-3585	-0-	23535	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	19365	3			Y	-0-					-0-
12	22289	X	19281	-0-	-3008	-0-	19281	3			Y	-0-					-0-
01	21855	X	18853	-0-	-3002	-0-	18853	3			Y	-0-					-0-
02	18452	X	16541	-0-	-1911	-0-	16541	3			Y	-0-					-0-
03	20429	X	17884	-0-	-2545	-0-	17884	3			Y	-0-					-0-
04	19380	X	16705	-0-	-2675	-0-	16705	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	3			Y	-0-					-0-
12	16709	X	15265	-0-	-1444	-0-	15265	3			Y	-0-					-0-
01	16213	X	15014	-0-	-1199	-0-	15014	3			Y	-0-					-0-
02	14196	X	13250	-0-	-946	-0-	13250	3			Y	-0-					-0-
03	15717	X	10839	-0-	-4878	-0-	10839	3			Y	-0-					-0-
04	15210	X	13722	-0-	-1488	-0-	13722	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18656	3			Y	-0-					-0-
12	24149	X	18505	-0-	-5644	-0-	18505	3			Y	-0-					-0-
01	22537	X	18426	-0-	-4111	-0-	18426	3			Y	-0-					-0-
02	19376	X	16800	-0-	-2576	-0-	16800	3			Y	-0-					-0-
03	19654	X	17917	-0-	-1737	-0-	17917	3			Y	-0-					-0-
04	18660	X	17214	-0-	-1446	-0-	17214	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

11	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	17087	3			Y	-0-					-0-
12	19592	X	17157	-0-	-2435	-0-	17157	3			Y	-0-					-0-
01	18755	X	16666	-0-	-2089	-0-	16666	3			Y	-0-					-0-
02	16520	X	14826	-0-	-1694	-0-	14826	3			Y	-0-					-0-
03	17918	X	16111	-0-	-1807	-0-	16111	3			Y	-0-					-0-
04	17100	X	14955	-0-	-2145	-0-	14955	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

11	34350	X	29841	-0-	-4509	-0-	29841	3			N	-0-					-0-
12	34255	X	30828	-0-	-3427	-0-	30828	3			N	-0-					-0-
01	33666	X	30080	-0-	-3586	-0-	30080	3			N	-0-					-0-
02	29568	X	26660	-0-	-2908	-0-	26660	3			N	-0-					-0-
03	31062	X	28110	-0-	-2952	-0-	28110	3			N	-0-					-0-
04	29850	X	27301	-0-	-2549	-0-	27301	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	3			Y	-0-					-0-
12	10292	X	9052	-0-	-1240	-0-	9052	3			Y	-0-					-0-
01	10137	X	9053	-0-	-1084	-0-	9053	3			Y	-0-					-0-
02	9156	X	7892	-0-	-1264	-0-	7892	3			Y	-0-					-0-
03	9796	X	8706	-0-	-1090	-0-	8706	3			Y	-0-					-0-
04	8970	X	8233	-0-	-737	-0-	8233	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

11	29880	X	29880	-0-	-0-	-0-	29880	3			Y	-0-					-0-
12	34069	X	30354	-0-	-3715	-0-	30354	3			Y	-0-					-0-
01	32922	X	28420	-0-	-4502	-0-	28420	3			Y	-0-					-0-
02	29316	X	26018	-0-	-3298	-0-	26018	3			Y	-0-					-0-
03	31434	X	27844	-0-	-3590	-0-	27844	3			Y	-0-					-0-
04	29880	X	25702	-0-	-4178	-0-	25702	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

11	29879	X	29879	-0-	-0-	-0-	29879	3			Y	-0-					-0-
12	33573	X	30102	-0-	-3471	-0-	30102	3			Y	-0-					-0-
01	33573	X	29209	-0-	-4364	-0-	29209	3			Y	-0-					-0-
02	27664	X	25947	-0-	-1717	-0-	25947	3			Y	-0-					-0-
03	30628	X	28239	-0-	-2389	-0-	28239	3			Y	-0-					-0-
04	29640	X	24704	-0-	-4936	-0-	24704	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

11	28200	X	26650	-0-	-1550	-0-	26650	3			N	-0-					-0-
12	31000	X	27610	-0-	-3390	-0-	27610	3			N	-0-					-0-
01	31000	X	26756	-0-	-4244	-0-	26756	3			N	-0-					-0-
02	28000	X	23577	-0-	-4423	-0-	23577	3			N	-0-					-0-
03	29295	X	25701	-0-	-3594	-0-	25701	3			N	-0-					-0-
04	26730	X	24031	-0-	-2699	-0-	24031	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40874	X	40874	-0-	-0-	-0-	40874	3			Y	-0-					-0-
12	46469	X	40874	-0-	-5595	-0-	40874	3			Y	-0-					-0-
01	46469	X	39192	-0-	-7277	-0-	39192	3			Y	-0-					-0-
02	36792	X	33246	-0-	-3546	-0-	33246	3			Y	-0-					-0-
03	40734	X	31569	-0-	-9165	-0-	31569	3			Y	-0-					-0-
04	39420	X	30567	-0-	-8853	-0-	30567	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

11	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	3			Y	-0-					-0-
12	18476	X	16856	-0-	-1620	-0-	16856	3			Y	-0-					-0-
01	18011	X	16502	-0-	-1509	-0-	16502	3			Y	-0-					-0-
02	15288	X	14415	-0-	-873	-0-	14415	3			Y	-0-					-0-
03	16926	X	16143	-0-	-783	-0-	16143	3			Y	-0-					-0-
04	16320	X	15129	-0-	-1191	-0-	15129	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

11	33946	X	33946	-0-	-0-	-0-	33946	3			Y	-0-					-0-
12	38905	X	33864	-0-	-5041	-0-	33864	3			Y	-0-					-0-
01	38037	X	34239	-0-	-3798	-0-	34239	3			Y	-0-					-0-
02	33404	X	30103	-0-	-3301	-0-	30103	3			Y	-0-					-0-
03	36239	X	31552	-0-	-4687	-0-	31552	3			Y	-0-					-0-
04	33960	X	28336	-0-	-5624	-0-	28336	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

11	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	3			Y	-0-					-0-
12	14880	X	13141	-0-	-1739	-0-	13141	3			Y	-0-					-0-
01	14446	X	12738	-0-	-1708	-0-	12738	3			Y	-0-					-0-
02	12516	X	10866	-0-	-1650	-0-	10866	3			Y	-0-					-0-
03	13609	X	10372	-0-	-3237	-0-	10372	3			Y	-0-					-0-
04	13170	X	12633	-0-	-537	-0-	12633	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

11	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	15373	3			Y	-0-					-0-
12	17825	X	16533	-0-	-1292	-0-	16533	3			Y	-0-					-0-
01	17608	X	16012	-0-	-1596	-0-	16012	3			Y	-0-					-0-
02	15344	X	14199	-0-	-1145	-0-	14199	3			Y	-0-					-0-
03	16523	X	14352	-0-	-2171	-0-	14352	3			Y	-0-					-0-
04	15990	X	14187	-0-	-1803	-0-	14187	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

11	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	13926	3			Y	-0-					-0-
12	16120	X	13877	-0-	-2243	-0-	13877	3			Y	-0-					-0-
01	16120	X	13344	-0-	-2776	-0-	13344	3			Y	-0-					-0-
02	13188	X	12093	-0-	-1095	-0-	12093	3			Y	-0-					-0-
03	14601	X	13376	-0-	-1225	-0-	13376	3			Y	-0-					-0-
04	13920	X	12454	-0-	-1466	-0-	12454	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

11	30330	X	27727	-0-	-2603	-0-	27727	3			N	-0-					-0-
12	31310	X	25885	-0-	-5425	-0-	25885	3			N	-0-					-0-
01	30535	X	22906	-0-	-7629	-0-	22906	3			N	-0-					-0-
02	27580	X	21398	-0-	-6182	-0-	21398	3			N	-0-					-0-
03	30535	X	25993	-0-	-4542	-0-	25993	3			N	-0-					-0-
04	27720	X	19506	-0-	-8214	-0-	19506	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	3			Y	-0-					-0-
12	14570	X	12008	-0-	-2562	-0-	12008	3			Y	-0-					-0-
01	13981	X	11522	-0-	-2459	-0-	11522	3			Y	-0-					-0-
02	11536	X	10556	-0-	-980	-0-	10556	3			Y	-0-					-0-
03	12772	X	12079	-0-	-693	-0-	12079	3			Y	-0-					-0-
04	12330	X	10967	-0-	-1363	-0-	10967	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

11	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3			Y	-0-					-0-
12	10881	X	9960	-0-	-921	-0-	9960	3			Y	-0-					-0-
01	10881	X	9833	-0-	-1048	-0-	9833	3			Y	-0-					-0-
02	9828	X	8581	-0-	-1247	-0-	8581	3			Y	-0-					-0-
03	10602	X	9399	-0-	-1203	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-
04	9900	X	8712	-0-	-1188	-0-	8712	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

11	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	3			Y	-0-					-0-
12	11036	X	9621	-0-	-1415	-0-	9621	3			Y	-0-					-0-
01	11036	X	9365	-0-	-1671	-0-	9365	3			Y	-0-					-0-
02	9296	X	8347	-0-	-949	-0-	8347	3			Y	-0-					-0-
03	10292	X	8931	-0-	-1361	-0-	8931	3			Y	-0-					-0-
04	9780	X	9427	-0-	-353	-0-	9427	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

11	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	3			Y	-0-					-0-
12	30566	X	24934	-0-	-5632	-0-	24934	3			Y	-0-					-0-
01	30070	X	24341	-0-	-5729	-0-	24341	3			Y	-0-					-0-
02	26376	X	20741	-0-	-5635	-0-	20741	3			Y	-0-					-0-
03	27218	X	22475	-0-	-4743	-0-	22475	3			Y	-0-					-0-
04	24870	X	21399	-0-	-3471	-0-	21399	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

11	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	3			Y	-0-					-0-
12	15531	X	13320	-0-	-2211	-0-	13320	3			Y	-0-					-0-
01	14756	X	12886	-0-	-1870	-0-	12886	3			Y	-0-					-0-
02	12992	X	11420	-0-	-1572	-0-	11420	3			Y	-0-					-0-
03	13888	X	12486	-0-	-1402	-0-	12486	3			Y	-0-					-0-
04	12900	X	11858	-0-	-1042	-0-	11858	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

11	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	3			Y	-0-					-0-
12	27900	X	24101	-0-	-3799	-0-	24101	3			Y	-0-					-0-
01	27900	X	23415	-0-	-4485	-0-	23415	3			Y	-0-					-0-
02	25200	X	20470	-0-	-4730	-0-	20470	3			Y	-0-					-0-
03	26164	X	21736	-0-	-4428	-0-	21736	3			Y	-0-					-0-
04	24420	X	20335	-0-	-4085	-0-	20335	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

11	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	21276	3			Y	-0-					-0-
12	23591	X	22698	-0-	-893	-0-	22698	3			Y	-0-					-0-
01	23591	X	21791	-0-	-1800	-0-	21791	3			Y	-0-					-0-
02	21448	X	18838	-0-	-2610	-0-	18838	3			Y	-0-					-0-
03	23064	X	22160	-0-	-904	-0-	22160	3			Y	-0-					-0-
04	21960	X	20634	-0-	-1326	-0-	20634	3			Y	-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 #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	3			Y	-0-					-0-
12	24180	X	20264	-0-	-3916	-0-	20264	3			Y	-0-					-0-
01	23374	X	19539	-0-	-3835	-0-	19539	3			Y	-0-					-0-
02	20356	X	16818	-0-	-3538	-0-	16818	3			Y	-0-					-0-
03	21328	X	18059	-0-	-3269	-0-	18059	3			Y	-0-					-0-
04	20190	X	16960	-0-	-3230	-0-	16960	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

11	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	3			Y	-0-					-0-
12	19747	X	17744	-0-	-2003	-0-	17744	3			Y	-0-					-0-
01	19747	X	17197	-0-	-2550	-0-	17197	3			Y	-0-					-0-
02	17556	X	15031	-0-	-2525	-0-	15031	3			Y	-0-					-0-
03	18755	X	17156	-0-	-1599	-0-	17156	3			Y	-0-					-0-
04	17880	X	16051	-0-	-1829	-0-	16051	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

11	50898	X	50898	-0-	-0-	-0-	50898	3			Y	-0-					-0-
12	57412	X	53834	-0-	-3578	-0-	53834	3			Y	-0-					-0-
01	57195	X	52366	-0-	-4829	-0-	52366	3			Y	-0-					-0-
02	49476	X	46292	-0-	-3184	-0-	46292	3			Y	-0-					-0-
03	53847	X	50870	-0-	-2977	-0-	50870	3			Y	-0-					-0-
04	52110	X	47968	-0-	-4142	-0-	47968	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

11	29075	X	29075	-0-	-0-	-0-	29075	3			Y	-0-					-0-
12	30101	X	28454	-0-	-1647	-0-	28454	3			Y	-0-					-0-
01	31031	X	26586	-0-	-4445	-0-	26586	3			Y	-0-					-0-
02	28028	X	23183	-0-	-4845	-0-	23183	3			Y	-0-					-0-
03	31031	X	25441	-0-	-5590	-0-	25441	3			Y	-0-					-0-
04	29070	X	24540	-0-	-4530	-0-	24540	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

11	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	18108	3			Y	-0-					-0-
12	21359	X	19297	-0-	-2062	-0-	19297	3			Y	-0-					-0-
01	21359	X	18621	-0-	-2738	-0-	18621	3			Y	-0-					-0-
02	19292	X	16353	-0-	-2939	-0-	16353	3			Y	-0-					-0-
03	20832	X	17179	-0-	-3653	-0-	17179	3			Y	-0-					-0-
04	18660	X	16080	-0-	-2580	-0-	16080	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

11	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	25387	3			Y	-0-					-0-
12	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	25195	3			Y	-0-					-0-
01	26908	X	24223	-0-	-2685	-0-	24223	3			Y	-0-					-0-
02	24304	X	21003	-0-	-3301	-0-	21003	3			Y	-0-					-0-
03	26908	X	22351	-0-	-4557	-0-	22351	3			Y	-0-					-0-
04	25380	X	21738	-0-	-3642	-0-	21738	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

11	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	19028	3			Y	-0-					-0-
12	21607	X	18893	-0-	-2714	-0-	18893	3			Y	-0-					-0-
01	20863	X	17955	-0-	-2908	-0-	17955	3			Y	-0-					-0-
02	18844	X	16153	-0-	-2691	-0-	16153	3			Y	-0-					-0-
03	20863	X	16897	-0-	-3966	-0-	16897	3			Y	-0-					-0-
04	19020	X	15713	-0-	-3307	-0-	15713	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			Y	-0-					-0-
12	15779	X	14296	-0-	-1483	-0-	14296	3			Y	-0-					-0-
01	15469	X	13950	-0-	-1519	-0-	13950	3			Y	-0-					-0-
02	13692	X	12458	-0-	-1234	-0-	12458	3			Y	-0-					-0-
03	14911	X	13477	-0-	-1434	-0-	13477	3			Y	-0-					-0-
04	14100	X	12793	-0-	-1307	-0-	12793	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
12	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	15883	3			Y	-0-					-0-
01	15655	X	15416	-0-	-239	-0-	15416	3			Y	-0-					-0-
02	14168	X	13479	-0-	-689	-0-	13479	3			Y	-0-					-0-
03	15686	X	14268	-0-	-1418	-0-	14268	3			Y	-0-					-0-
04	15180	X	13505	-0-	-1675	-0-	13505	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23398	X	23398	-0-	-0-	-0-	23398	3			Y	-0-					-0-
12	26474	X	23942	-0-	-2532	-0-	23942	3			Y	-0-					-0-
01	24490	X	22959	-0-	-1531	-0-	22959	3			Y	-0-					-0-
02	22036	X	20323	-0-	-1713	-0-	20323	3			Y	-0-					-0-
03	24180	X	22046	-0-	-2134	-0-	22046	3			Y	-0-					-0-
04	23400	X	21355	-0-	-2045	-0-	21355	3			Y	-0-					-0-

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
11	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	23098	3			Y	-0-					-0-
12	25978	X	24290	-0-	-1688	-0-	24290	3			Y	-0-					-0-
01	25172	X	23097	-0-	-2075	-0-	23097	3			Y	-0-					-0-
02	22036	X	19857	-0-	-2179	-0-	19857	3			Y	-0-					-0-
03	24304	X	21722	-0-	-2582	-0-	21722	3			Y	-0-					-0-
04	23520	X	20314	-0-	-3206	-0-	20314	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
11	38138	X	38138	-0-	-0-	-0-	38138	3			Y	-0-					-0-
12	41819	X	38136	-0-	-3683	-0-	38136	3			Y	-0-					-0-
01	41819	X	37619	-0-	-4200	-0-	37619	3			Y	-0-					-0-
02	37716	X	31558	-0-	-6158	-0-	31558	3			Y	-0-					-0-
03	40610	X	34948	-0-	-5662	-0-	34948	3			Y	-0-					-0-
04	38130	X	31752	-0-	-6378	-0-	31752	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
11	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	3			Y	-0-					-0-
12	29977	X	26925	-0-	-3052	-0-	26925	3			Y	-0-					-0-
01	29977	X	26051	-0-	-3926	-0-	26051	3			Y	-0-					-0-
02	27076	X	22790	-0-	-4286	-0-	22790	3			Y	-0-					-0-
03	28396	X	26529	-0-	-1867	-0-	26529	3			Y	-0-					-0-
04	26760	X	25485	-0-	-1275	-0-	25485	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
11	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	19901	3			Y	-0-					-0-
12	23064	X	21138	-0-	-1926	-0-	21138	3			Y	-0-					-0-
01	21762	X	20383	-0-	-1379	-0-	20383	3			Y	-0-					-0-
02	18704	X	18014	-0-	-690	-0-	18014	3			Y	-0-					-0-
03	21142	X	21017	-0-	-125	-0-	21017	3			Y	-0-					-0-
04	20460	X	19463	-0-	-997	-0-	19463	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
11	16710	X	14131	-0-	-2579	-0-	14131	3		N	-0-			-0-
12	16771	X	12965	-0-	-3806	-0-	12965	3		N	-0-			-0-
01	15655	X	13643	-0-	-2012	-0-	13643	3		N	-0-			-0-
02	13720	X	11704	-0-	-2016	-0-	11704	3		N	-0-			-0-
03	14601	X	12930	-0-	-1671	-0-	12930	3		N	-0-			-0-
04	14130	X	12264	-0-	-1866	-0-	12264	3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

11	14130	X	11919	-0-	-2211	-0-	11919	3		N	-0-			-0-
12	14074	X	11888	-0-	-2186	-0-	11888	3		N	-0-			-0-
01	13299	X	11375	-0-	-1924	-0-	11375	3		N	-0-			-0-
02	11704	X	10286	-0-	-1418	-0-	10286	3		N	-0-			-0-
03	12369	X	10666	-0-	-1703	-0-	10666	3		N	-0-			-0-
04	11910	X	10419	-0-	-1491	-0-	10419	3		N	-0-			-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

11	37980	X	37980	-0-	-0-	-0-	37980	3		Y	-0-			-0-
12	39649	X	39309	-0-	-340	-0-	39309	3		Y	-0-			-0-
01	39742	X	37749	-0-	-1993	-0-	37749	3		Y	-0-			-0-
02	35476	X	33141	-0-	-2335	-0-	33141	3		Y	-0-			-0-
03	39277	X	35671	-0-	-3606	-0-	35671	3		Y	-0-			-0-
04	38010	X	32132	-0-	-5878	-0-	32132	3		Y	-0-			-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

11	18780	X	17902	-0-	-878	-0-	17902	3		N	-0-			-0-
12	19282	X	18207	-0-	-1075	-0-	18207	3		N	-0-			-0-
01	19282	X	17462	-0-	-1820	-0-	17462	3		N	-0-			-0-
02	17416	X	15447	-0-	-1969	-0-	15447	3		N	-0-			-0-
03	18693	X	17260	-0-	-1433	-0-	17260	3		N	-0-			-0-
04	17910	X	16005	-0-	-1905	-0-	16005	3		N	-0-			-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

11	21300	X	18633	-0-	-2667	-0-	18633	3		N	-0-			-0-
12	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	20962	3		N	-0-			-0-
01	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	3		N	-0-			-0-
02	18116	X	15979	-0-	-2137	-0-	15979	3		N	-0-			-0-
03	20956	X	16597	-0-	-4359	-0-	16597	3		N	-0-			-0-
04	20280	X	16208	-0-	-4072	-0-	16208	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

11	17370	X	15761	-0-	-1609	-0-	15761	3		N	-0-			-0-
12	16523	X	14508	-0-	-2015	-0-	14508	3		N	-0-			-0-
01	15500	X	14026	-0-	-1474	-0-	14026	3		N	-0-			-0-
02	14700	X	13544	-0-	-1156	-0-	13544	3		N	-0-			-0-
03	16275	X	13875	-0-	-2400	-0-	13875	3		N	-0-			-0-
04	15750	X	12900	-0-	-2850	-0-	12900	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29-30 WELL #: 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
11	17700	X	16486	-0-	-1214	-0-	16486	3			N	-0-					-0-
12	18197	X	17181	-0-	-1016	-0-	17181	3			N	-0-					-0-
01	18197	X	16864	-0-	-1333	-0-	16864	3			N	-0-					-0-
02	16436	X	14669	-0-	-1767	-0-	14669	3			N	-0-					-0-
03	17329	X	14855	-0-	-2474	-0-	14855	3			N	-0-					-0-
04	16620	X	14278	-0-	-2342	-0-	14278	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
11	20280	X	17784	-0-	-2496	-0-	17784	3			N	-0-					-0-
12	20956	X	18024	-0-	-2932	-0-	18024	3			N	-0-					-0-
01	20894	X	17299	-0-	-3595	-0-	17299	3			N	-0-					-0-
02	16912	X	14957	-0-	-1955	-0-	14957	3			N	-0-					-0-
03	18383	X	16946	-0-	-1437	-0-	16946	3			N	-0-					-0-
04	17790	X	16128	-0-	-1662	-0-	16128	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
11	25140	X	21113	-0-	-4027	-0-	21113	3			N	-0-					-0-
12	25296	X	21026	-0-	-4270	-0-	21026	3			N	-0-					-0-
01	23684	X	20763	-0-	-2921	-0-	20763	3			N	-0-					-0-
02	20888	X	18260	-0-	-2628	-0-	18260	3			N	-0-					-0-
03	23126	X	20282	-0-	-2844	-0-	20282	3			N	-0-					-0-
04	21120	X	19112	-0-	-2008	-0-	19112	3			N	-0-					-0-

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
11	20850	X	15301	-0-	-5549	-0-	15301	3			N	-0-					-0-
12	20708	X	17143	-0-	-3565	-0-	17143	3			N	-0-					-0-
01	20243	X	16206	-0-	-4037	-0-	16206	3			N	-0-					-0-
02	17332	X	14107	-0-	-3225	-0-	14107	3			N	-0-					-0-
03	18941	X	15414	-0-	-3527	-0-	15414	3			N	-0-					-0-
04	16590	X	14482	-0-	-2108	-0-	14482	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	3			Y	-0-					-0-
12	21545	X	18757	-0-	-2788	-0-	18757	3			Y	-0-					-0-
01	20863	X	18449	-0-	-2414	-0-	18449	3			Y	-0-					-0-
02	18844	X	16148	-0-	-2696	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-
03	20646	X	17616	-0-	-3030	-0-	17616	3			Y	-0-					-0-
04	18840	X	16125	-0-	-2715	-0-	16125	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24780	X	23953	-0-	-827	-0-	23953	3			N	-0-					-0-
12	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	24332	3			N	-0-					-0-
01	24552	X	23537	-0-	-1015	-0-	23537	3			N	-0-					-0-
02	22344	X	20251	-0-	-2093	-0-	20251	3			N	-0-					-0-
03	24738	X	21594	-0-	-3144	-0-	21594	3			N	-0-					-0-
04	23940	X	19650	-0-	-4290	-0-	19650	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22500	X	22238	-0-	-262	-0-	22238	3			N	-0-					-0-
12	25172	X	21962	-0-	-3210	-0-	21962	3			N	-0-					-0-
01	25172	X	21073	-0-	-4099	-0-	21073	3			N	-0-					-0-
02	22736	X	18072	-0-	-4664	-0-	18072	3			N	-0-					-0-
03	24242	X	20014	-0-	-4228	-0-	20014	3			N	-0-					-0-
04	22230	X	18222	-0-	-4008	-0-	18222	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64620	X	49988	-0-	-14632	-0-	49988	3			N	-0-					-0-
12	63426	X	51188	-0-	-12238	-0-	51188	3			N	-0-					-0-
01	60202	X	50231	-0-	-9971	-0-	50231	3			N	-0-					-0-
02	51324	X	42796	-0-	-8528	-0-	42796	3			N	-0-					-0-
03	53878	X	44268	-0-	-9610	-0-	44268	3			N	-0-					-0-
04	49980	X	41126	-0-	-8854	-0-	41126	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

11	31860	X	25356	-0-	-6504	-0-	25356	3			N	-0-					-0-
12	31465	X	24761	-0-	-6704	-0-	24761	3			N	-0-					-0-
01	30318	X	24870	-0-	-5448	-0-	24870	3			N	-0-					-0-
02	27272	X	21832	-0-	-5440	-0-	21832	3			N	-0-					-0-
03	28086	X	22141	-0-	-5945	-0-	22141	3			N	-0-					-0-
04	25350	X	20279	-0-	-5071	-0-	20279	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

11	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	25625	3			N	-0-					-0-
12	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	25054	3			N	-0-					-0-
01	28117	X	24752	-0-	-3365	-0-	24752	3			N	-0-					-0-
02	25396	X	21386	-0-	-4010	-0-	21386	3			N	-0-					-0-
03	28117	X	23106	-0-	-5011	-0-	23106	3			N	-0-					-0-
04	25620	X	21468	-0-	-4152	-0-	21468	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

11	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	13827	3			N	-0-					-0-
12	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	3			N	-0-					-0-
01	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	3			N	-0-					-0-
02	13244	X	11433	-0-	-1811	-0-	11433	3			N	-0-					-0-
03	15624	X	12082	-0-	-3542	-0-	12082	3			N	-0-					-0-
04	15120	X	10594	-0-	-4526	-0-	10594	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

11	32640	X	28620	-0-	-4020	-0-	28620	3			N	-0-					-0-
12	33728	X	28661	-0-	-5067	-0-	28661	3			N	-0-					-0-
01	32581	X	27785	-0-	-4796	-0-	27785	3			N	-0-					-0-
02	28308	X	22886	-0-	-5422	-0-	22886	3			N	-0-					-0-
03	29574	X	24667	-0-	-4907	-0-	24667	3			N	-0-					-0-
04	28620	X	23462	-0-	-5158	-0-	23462	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

11	37280	X	37280	-0-	-0-	-0-	37280	3			N	-0-					-0-
12	37419	X	37419	-0-	-0-	-0-	37419	3			N	-0-					-0-
01	38564	X	36151	-0-	-2413	-0-	36151	3			N	-0-					-0-
02	34832	X	30706	-0-	-4126	-0-	30706	3			N	-0-					-0-
03	38564	X	33211	-0-	-5353	-0-	33211	3			N	-0-					-0-
04	37290	X	30870	-0-	-6420	-0-	30870	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

11	88200	X	70831	-0-	-17369	-0-	70831	3			N	-0-					-0-
12	87730	X	70732	-0-	-16998	-0-	70732	3			N	-0-					-0-
01	85560	X	70968	-0-	-14592	-0-	70968	3			N	-0-					-0-
02	69636	X	61816	-0-	-7820	-0-	61816	3			N	-0-					-0-
03	75485	X	69663	-0-	-5822	-0-	69663	3			N	-0-					-0-
04	70830	X	65010	-0-	-5820	-0-	65010	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 #: 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
11	25560	X	24486	-0-	-1074	-0-	24486	3			N	-0-					-0-
12	26009	X	23911	-0-	-2098	-0-	23911	3			N	-0-					-0-
01	26009	X	22984	-0-	-3025	-0-	22984	3			N	-0-					-0-
02	23492	X	19619	-0-	-3873	-0-	19619	3			N	-0-					-0-
03	25296	X	21058	-0-	-4238	-0-	21058	3			N	-0-					-0-
04	24480	X	19517	-0-	-4963	-0-	19517	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

11	30720	X	27530	-0-	-3190	-0-	27530	3			N	-0-					-0-
12	30442	X	27074	-0-	-3368	-0-	27074	3			N	-0-					-0-
01	29605	X	25397	-0-	-4208	-0-	25397	3			N	-0-					-0-
02	26012	X	22604	-0-	-3408	-0-	22604	3			N	-0-					-0-
03	28613	X	23970	-0-	-4643	-0-	23970	3			N	-0-					-0-
04	27540	X	21978	-0-	-5562	-0-	21978	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

11	36540	X	27610	-0-	-8930	-0-	27610	3			N	-0-					-0-
12	33294	X	26899	-0-	-6395	-0-	26899	3			N	-0-					-0-
01	32209	X	26314	-0-	-5895	-0-	26314	3			N	-0-					-0-
02	28448	X	24317	-0-	-4131	-0-	24317	3			N	-0-					-0-
03	29233	X	24826	-0-	-4407	-0-	24826	3			N	-0-					-0-
04	27600	X	22834	-0-	-4766	-0-	22834	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

11	22350	X	21058	-0-	-1292	-0-	21058	3			N	-0-					-0-
12	22692	X	21280	-0-	-1412	-0-	21280	3			N	-0-					-0-
01	22692	X	20690	-0-	-2002	-0-	20690	3			N	-0-					-0-
02	20384	X	16716	-0-	-3668	-0-	16716	3			N	-0-					-0-
03	22165	X	17766	-0-	-4399	-0-	17766	3			N	-0-					-0-
04	21060	X	16656	-0-	-4404	-0-	16656	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

11	25500	X	21426	-0-	-4074	-0-	21426	3			N	-0-					-0-
12	25451	X	22093	-0-	-3358	-0-	22093	3			N	-0-					-0-
01	23963	X	21206	-0-	-2757	-0-	21206	3			N	-0-					-0-
02	20888	X	18217	-0-	-2671	-0-	18217	3			N	-0-					-0-
03	22506	X	19938	-0-	-2568	-0-	19938	3			N	-0-					-0-
04	21420	X	19373	-0-	-2047	-0-	19373	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

11	44670	X	37151	-0-	-7519	-0-	37151	3			N	-0-					-0-
12	44981	X	37947	-0-	-7034	-0-	37947	3			N	-0-					-0-
01	43028	X	36520	-0-	-6508	-0-	36520	3			N	-0-					-0-
02	36988	X	31773	-0-	-5215	-0-	31773	3			N	-0-					-0-
03	39122	X	33956	-0-	-5166	-0-	33956	3			N	-0-					-0-
04	37140	X	31755	-0-	-5385	-0-	31755	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

11	119700	X	63199	-0-	-56501	-0-	63199	3			N	-0-					-0-
12	111263	X	111263	-0-	-0-	-0-	111263	3			N	-0-					-0-
01	108976	X	108976	-0-	-0-	-0-	108976	3			N	-0-					-0-
02	96379	X	96379	-0-	-0-	-0-	96379	3			N	-0-					-0-
03	111259	X	99326	-0-	-11933	-0-	99326	3			N	-0-					-0-
04	107670	X	85125	-0-	-22545	-0-	85125	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
FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082																	
11	213540	X	184953	-0-	-28587	-0-	184953	3			N	-0-					-0-
12	220658	X	173635	-0-	-47023	-0-	173635	3			N	-0-					-0-
01	215016	X	163745	-0-	-51271	-0-	163745	3			N	-0-					-0-
02	190456	X	145018	-0-	-45438	-0-	145018	3			N	-0-					-0-
03	210862	X	183039	-0-	-27823	-0-	183039	3			N	-0-					-0-
04	184950	X	145157	-0-	-39793	-0-	145157	3			N	-0-					-0-
FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198																	
11	262440	X	213271	-0-	-49169	-0-	213271	3			N	-0-					-0-
12	271188	X	163630	-0-	-107558	-0-	163630	3			N	-0-					-0-
01	212877	X	156127	-0-	-56750	-0-	156127	3			N	-0-					-0-
02	199052	X	133522	-0-	-65530	-0-	133522	3			N	-0-					-0-
03	220379	X	184725	-0-	-35654	-0-	184725	3			N	-0-					-0-
04	213270	X	160116	-0-	-53154	-0-	160116	3			N	-0-					-0-
FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463																	
11	236400	X	192572	-0-	-43828	-0-	192572	3			N	-0-					-0-
12	244280	X	183590	-0-	-60690	-0-	183590	3			N	-0-					-0-
01	244280	X	166404	-0-	-77876	-0-	166404	3			N	-0-					-0-
02	185976	X	156092	-0-	-29884	-0-	156092	3			N	-0-					-0-
03	198989	X	183939	-0-	-15050	-0-	183939	3			N	-0-					-0-
04	192570	X	169187	-0-	-23383	-0-	169187	3			N	-0-					-0-
CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949																	
11	79495	X	79495	-0-	-0-	-0-	79495	3			N	-0-					-0-
12	78301	X	78301	-0-	-0-	-0-	78301	3			N	-0-					-0-
01	78164	X	78164	-0-	-0-	-0-	78164	3			N	-0-					-0-
02	70116	X	70116	-0-	-0-	-0-	70116	3			N	-0-					-0-
03	76847	X	76847	-0-	-0-	-0-	76847	3			N	-0-					-0-
04	73290	X	70217	-0-	-3073	-0-	70217	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																	
11	117660	X	76061	-0-	-41599	-0-	76061	3			N	-0-					-0-
12	112592	X	87701	-0-	-24891	-0-	87701	3			N	-0-					-0-
01	101215	X	60482	-0-	-40733	-0-	60482	3			N	-0-					-0-
02	85820	X	77657	-0-	-8163	-0-	77657	3			N	-0-					-0-
03	87699	X	76106	-0-	-11593	-0-	76106	3			N	-0-					-0-
04	84870	X	70798	-0-	-14072	-0-	70798	3			N	-0-					-0-
FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558																	
11	207330	X	154446	-0-	-52884	-0-	154446	3			N	-0-					-0-
12	214241	X	149954	-0-	-64287	-0-	149954	3			N	-0-					-0-
01	209529	X	138191	-0-	-71338	-0-	138191	3			N	-0-					-0-
02	154364	X	118868	-0-	-35496	-0-	118868	3			N	-0-					-0-
03	170903	X	148993	-0-	-21910	-0-	148993	3			N	-0-					-0-
04	154440	X	130863	-0-	-23577	-0-	130863	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																	
11	229770	X	182141	-0-	-47629	-0-	182141	3			N	-0-					-0-
12	229431	X	194394	-0-	-35037	-0-	194394	3			N	-0-					-0-
01	228284	X	195382	-0-	-32902	-0-	195382	3			N	-0-					-0-
02	198856	X	155628	-0-	-43228	-0-	155628	3			N	-0-					-0-
03	213683	X	164007	-0-	-49676	-0-	164007	3			N	-0-					-0-
04	189090	X	148164	-0-	-40926	-0-	148164	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246660	X	136775	-0-	-109885	-0-	136775	3			N	-0-					-0-
12	233709	X	152544	-0-	-81165	-0-	152544	3			N	-0-					-0-
01	212691	X	165077	-0-	-47614	-0-	165077	3			N	-0-					-0-
02	162680	X	133936	-0-	-28744	-0-	133936	3			N	-0-					-0-
03	152551	X	135951	-0-	-16600	-0-	135951	3			N	-0-					-0-
04	159750	X	122078	-0-	-37672	-0-	122078	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

11	307800	X	216089	-0-	-91711	-0-	216089	3			N	-0-					-0-
12	233523	X	213059	-0-	-20464	-0-	213059	3			N	-0-					-0-
01	233523	X	214003	-0-	-19520	-0-	214003	3			N	-0-					-0-
02	201684	X	181305	-0-	-20379	-0-	181305	3			N	-0-					-0-
03	223293	X	185675	-0-	-37618	-0-	185675	3			N	-0-					-0-
04	216090	X	169510	-0-	-46580	-0-	169510	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

11	312510	X	196397	-0-	-116113	-0-	196397	3			N	-0-					-0-
12	309783	X	266049	-0-	-43734	-0-	266049	3			N	-0-					-0-
01	305815	X	247547	-0-	-58268	-0-	247547	3			N	-0-					-0-
02	231896	X	219910	-0-	-11986	-0-	219910	3			N	-0-					-0-
03	266319	X	266319	-0-	-0-	-0-	266319	3			N	-0-					-0-
04	257460	X	230197	-0-	-27263	-0-	230197	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

11	306330	X	167330	-0-	-139000	-0-	167330	3			N	-0-					-0-
12	309659	X	241345	-0-	-68314	-0-	241345	3			N	-0-					-0-
01	309659	X	259262	-0-	-50397	-0-	259262	3			N	-0-					-0-
02	175101	X	175101	-0-	-0-	-0-	175101	3			N	-0-					-0-
03	243282	X	243282	-0-	-0-	-0-	243282	3			N	-0-					-0-
04	250890	X	243713	-0-	-7177	-0-	243713	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

11	268020	X	213607	-0-	-54413	-0-	213607	3			N	-0-					-0-
12	261981	X	261981	-0-	-0-	-0-	261981	3			N	-0-					-0-
01	276954	X	239623	-0-	-37331	-0-	239623	3			N	-0-					-0-
02	232680	X	204727	-0-	-27953	-0-	204727	3			N	-0-					-0-
03	261981	X	244341	-0-	-17640	-0-	244341	3			N	-0-					-0-
04	253530	X	213641	-0-	-39889	-0-	213641	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

11	290070	X	-0-	-0-	-290070	-0-					N	-0-					-0-
12	216740	X	216740	-0-	-0-	-0-	216740	3			N	-0-					-0-
01	240436	X	204001	-0-	-36435	-0-	204001	3			N	-0-					-0-
02	214172	X	171441	-0-	-42731	-0-	171441	3			N	-0-					-0-
03	234484	X	176615	-0-	-57869	-0-	176615	3			N	-0-					-0-
04	209760	X	158772	-0-	-50988	-0-	158772	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

11	313620	X	198022	-0-	-115598	-0-	198022	3			N	-0-					-0-
12	324074	X	179137	-0-	-144937	-0-	179137	3			N	-0-					-0-
01	162163	X	162163	-0-	-0-	-0-	162163	3			N	-0-					-0-
02	195272	X	135279	-0-	-59993	-0-	135279	3			N	-0-					-0-
03	216194	X	138215	-0-	-77979	-0-	138215	3			N	-0-					-0-
04	198030	X	128061	-0-	-69969	-0-	128061	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 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
11	310920	X	198422	-0-	-112498	-0-	198422	3			N	-0-					-0-
12	321284	X	227526	-0-	-93758	-0-	227526	3			N	-0-					-0-
01	213040	X	213040	-0-	-0-	-0-	213040	3			N	-0-					-0-
02	204764	X	160625	-0-	-44139	-0-	160625	3			N	-0-					-0-
03	227540	X	156347	-0-	-71193	-0-	156347	3			N	-0-					-0-
04	220200	X	145537	-0-	-74663	-0-	145537	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

11	571425	X	273551	-0-	-297874	-0-	273551	3			N	-0-					-0-
12	346797	X	269227	-0-	-77570	-0-	269227	3			N	-0-					-0-
01	234131	X	234131	-0-	-0-	-0-	234131	3			N	-0-					-0-
02	278376	X	188768	-0-	-89608	-0-	188768	3			N	-0-					-0-
03	297879	X	189872	-0-	-108007	-0-	189872	3			N	-0-					-0-
04	273540	X	161636	-0-	-111904	-0-	161636	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

11	356490	X	225423	-0-	-131067	-0-	225423	3			N	-0-					-0-
12	368373	X	222688	-0-	-145685	-0-	222688	3			N	-0-					-0-
01	228654	X	228654	-0-	-0-	-0-	228654	3			N	-0-					-0-
02	180591	X	180591	-0-	-0-	-0-	180591	3			N	-0-					-0-
03	237863	X	178782	-0-	-59081	-0-	178782	3			N	-0-					-0-
04	225420	X	155190	-0-	-70230	-0-	155190	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

11	308430	X	220081	-0-	-88349	-0-	220081	3			N	-0-					-0-
12	318711	X	258651	-0-	-60060	-0-	258651	3			N	-0-					-0-
01	318711	X	248026	-0-	-70685	-0-	248026	3			N	-0-					-0-
02	204489	X	204489	-0-	-0-	-0-	204489	3			N	-0-					-0-
03	258664	X	218967	-0-	-39697	-0-	218967	3			N	-0-					-0-
04	250320	X	186735	-0-	-63585	-0-	186735	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

11	273420	X	185319	-0-	-88101	-0-	185319	3			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	259148	-0-	259148	259148	259148	3			N	-0-					-0-
01	514583	X	255435	-0-	-259148	-0-	255435	3			N	-0-					-0-
02	255192	X	224071	-0-	-31121	-0-	224071	3			N	-0-					-0-
03	262549	X	262549	-0-	-0-	-0-	262549	3			N	-0-					-0-
04	250800	X	231426	-0-	-19374	-0-	231426	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

11	289800	X	193091	-0-	-96709	-0-	193091	3			N	-0-					-0-
12	299460	X	274113	-0-	-25347	-0-	274113	3			N	-0-					-0-
01	299460	X	294752	-0-	-4708	-0-	294752	3			N	-0-					-0-
02	270480	X	255829	-0-	-14651	-0-	255829	3			N	-0-					-0-
03	299460	X	271290	-0-	-28170	-0-	271290	3			N	-0-					-0-
*04	251714	X	251714	-0-	-0-	-0-	251714	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	4221	-0-	4221	4221	4221	4221	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	225420	-0-	225420	229641	225420	3				N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		192105	-0-	192105	192105	192105	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26670	X	19143	-0-	-7527	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	20663	-0-	-6896	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	19155	-0-	-8404	-0-	19155	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	16225	-0-	-8667	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	17358	-0-	-5675	-0-	17358	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	15917	-0-	-4093	-0-	15917	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3738	-0-	638	638	3738	3			N	-0-					-0-
*01	4264	X	3626	-0-	-638	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
*02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	-0-					-0-
12	13051	X	6307	-0-	-6744	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
01	12865	X	5038	-0-	-7827	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	2773	-0-	-6663	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	2965	-0-	-3328	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	2832	-0-	-3258	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	10936	-0-	-3464	-0-	10936	3			N	-0-					-0-
12	14880	X	9880	-0-	-5000	-0-	9880	3			N	-0-					-0-
01	14880	X	10407	-0-	-4473	-0-	10407	3			N	-0-					-0-
02	11256	X	9093	-0-	-2163	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	10700	-0-	-770	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	8164	-0-	-2786	-0-	8164	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	389460	X	282331	-0-	-107129	-0-	282331	3			N	-0-					-0-
12	373457	X	158234	-0-	-215223	-0-	158234	3			N	-0-					-0-
01	348719	X	271767	-0-	-76952	-0-	271767	3			N	-0-					-0-
02	292600	X	226057	-0-	-66543	-0-	226057	3			N	-0-					-0-
03	307365	X	239482	-0-	-67883	-0-	239482	3			N	-0-					-0-
04	282330	X	224175	-0-	-58155	-0-	224175	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

11	417574	X	417574	-0-	-0-	-0-	417574	3			N	-0-					-0-
12	383470	X	307700	-0-	-75770	-0-	307700	3			N	-0-					-0-
01	498697	X	346339	-0-	-152358	-0-	346339	3			N	-0-					-0-
02	450436	X	294285	-0-	-156151	-0-	294285	3			N	-0-					-0-
*03	498697	X	320894	-0-	-177803	-0-	320892	3	2	9	N	2	1	1			1
04	417570	X	299801	-0-	-117769	-0-	299801	3			N	-0-					1

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	214	1	2563	2	N	-0-					5
							407	3									
12	3627	X	2464	-0-	-1163	-0-	175	1	1975	2	N	-0-					5
							314	3									
*01	3627	X	3014	-0-	-613	-0-	267	1	2573	2	N	-0-					5
							174	3									
02	3276	X	2351	-0-	-925	-0-	183	1	2021	2	N	-0-					5
							147	3									
03	3627	X	1896	-0-	-1731	-0-	157	1	1629	2	N	-0-					5
							110	3									
04	3180	X	2787	-0-	-393	-0-	101	1	2518	2	N	-0-					5
							168	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	159	1	1919	2	N	-0-					23
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	173	1	2198	2	N	-0-					23
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	83	1	1997	2	N	-0-					23
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	96	1	1841	2	N	-0-					23
03	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	115	1	2205	2	N	-0-					23
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	83	1	1985	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

11	3420	X	2823	-0-	-597	-0-	222	1	2290	2	N	-0-					-0-
							311	3									
12	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	234	1	2290	2	N	-0-					-0-
							310	3									
*01	3348	X	2269	-0-	-1079	-0-	219	1	1929	2	N	-0-					-0-
							121	3									
02	3024	X	2482	-0-	-542	-0-	210	1	2125	2	N	-0-					-0-
							147	3									
03	3348	X	2583	-0-	-765	-0-	232	1	2210	2	N	-0-					-0-
							141	3									
04	2820	X	1943	-0-	-877	-0-	86	1	1749	2	N	-0-					-0-
							108	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	219	1	2793	2	N	-0-			50
							364	3							
12	3813	X	3056	-0-	-757	-0-	199	1	2556	2	N	-0-			50
							301	3							
01	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	209	1	2638	2	N	-0-			50
							324	3							
02	3444	X	2995	-0-	-449	-0-	173	1	2533	2	N	-0-			50
							289	3							
03	3782	X	2959	-0-	-823	-0-	170	1	2507	2	N	-0-			50
							282	3							
04	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	163	1	2428	2	N	-0-			50
							273	3							

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	805	1	16542	2	N	-0-			-0-
							1440	3							
12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	751	1	14704	2	N	-0-			-0-
							1280	3							
*01	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	922	1	12808	2	N	-0-			-0-
							1020	3							
02	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	620	1	10449	2	N	-0-			-0-
							888	3							
03	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	673	1	10616	2	N	-0-			-0-
							847	3							
*04	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	100	1	10561	2	N	-0-			-0-
							835	3							

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4810	-0-	-680	-0-	4810	2			N	-0-			57
12	5673	X	5143	-0-	-530	-0-	5143	2			N	-0-			57
01	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	5101	2			N	-0-			57
02	5040	X	4583	-0-	-457	-0-	4583	2			N	-0-			57
03	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	5022	2			N	-0-			57
04	4980	X	4859	-0-	-121	-0-	4859	2			N	-0-			57

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
11	50687	X	50687	-0-	-0-	-0-	2173	1	44647	2	N	-0-			-0-
							3867	3							
12	45911	X	45911	-0-	-0-	-0-	2060	1	40357	2	N	-0-			-0-
							3494	3							
*01	38659	X	38659	-0-	-0-	-0-	2418	1	34545	2	N	-0-			-0-
							1696	3							
02	30956	X	30956	-0-	-0-	-0-	1606	1	27837	2	N	-0-			-0-
							1513	3							
03	31288	X	31288	-0-	-0-	-0-	1734	1	28167	2	N	-0-			-0-
							1387	3							
*04	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	243	1	26441	2	N	-0-			-0-
							1283	3							

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	589950	X	322154	-0-	-267796	-0-	6411	1	315743	2	N	-0-			-0-
12	609615	X	281104	-0-	-328511	-0-	5594	1	275510	2	N	-0-			-0-
01	279774	X	279774	-0-	-0-	-0-	5568	1	274206	2	N	-0-			-0-
02	311080	X	241397	-0-	-69683	-0-	4803	1	236594	2	N	-0-			-0-
03	332878	X	255137	-0-	-77741	-0-	5077	1	250060	2	N	-0-			-0-
04	322140	X	235797	-0-	-86343	-0-	4692	1	231105	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	620010	X	340188	-0-	-279822	-0-	6770	1	333418	2	N	-0-					-0-
12	640677	X	262678	-0-	-377999	-0-	5227	1	257451	2	N	-0-					-0-
01	640677	X	280475	-0-	-360202	-0-	5581	1	274894	2	N	-0-					-0-
02	270648	X	242221	-0-	-28427	-0-	4821	1	237400	2	N	-0-					-0-
03	333622	X	256922	-0-	-76700	-0-	5113	1	251809	2	N	-0-					-0-
04	322860	X	238886	-0-	-83974	-0-	4754	1	234132	2	N	-0-					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					2
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					2
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					2
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	4					6
							4	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					80
12	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	3			N	-0-					80
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					80
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					80
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					80
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	667	3	1	9	N	1					81

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3120	-0-	-930	-0-	185	1	2935	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	3813	X	2942	-0-	-871	-0-	194	1	2748	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	190	1	2660	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2506	-0-	-602	-0-	167	1	2339	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	139	1	2710	3	Y	34	1	8			33
							37	9									
04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	150	1	2540	3	Y	4	19	1	1	8	17
							4	9									

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	3			Y	-0-					73
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			Y	-0-					73
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					73
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					73
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	544	3	23	9	Y	21					94
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	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
11	2970	X	2006	-0-	-964	-0-	2004	3	2	9	Y	2					4
12	3069	X	1815	-0-	-1254	-0-	1815	3			Y	-0-					4
01	3069	X	1743	-0-	-1326	-0-	1743	3			Y	-0-					4
02	2716	X	1413	-0-	-1303	-0-	1411	3	2	9	Y	2	3	1			3
03	2387	X	1498	-0-	-889	-0-	1498	3			Y	-0-					3
04	2010	X	1289	-0-	-721	-0-	1289	3			Y	-0-					3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	2280	X	2159	-0-	-121	-0-	2157	3	2	9	Y	2					10
12	3007	X	2111	-0-	-896	-0-	2111	3			Y	-0-					10
01	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	2382	3			Y	-0-					10
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2	7	1			5
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					5
04	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	2078	3			Y	-0-					5

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
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	3			Y	-0-					14
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					14
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					14
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			Y	-0-					14
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					14
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24126	X	24126	-0-	-0-	-0-	201	1	23925	3	Y	-0-					183
12	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	164	1	18753	3	Y	-0-					183
01	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	3			Y	-0-					183
02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	3			Y	-0-					183
03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	3			Y	-0-					183
*04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			Y	-0-					183

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					41
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					41
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					41
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					41
03	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1808	3			Y	-0-					41
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1895	3	34	9	Y	31					72

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
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			Y	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
*04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	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
11	1530	N	1129	-0-	-401	-0-	1129	3			Y	-0-	35	1			26
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1643	3	4	9	Y	4					30
01	1612	N	1084	-0-	-528	-0-	1084	3			Y	-0-					30
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					30
03	1643	N	1138	-0-	-505	-0-	1138	3			Y	-0-					30
*04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1279	3	25	9	Y	23					53

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					39
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					39
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					39
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					39
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	83	3	10	9	Y	9					48
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	89	3	8	9	Y	7					55

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	37509	-0-	34509	64767	37509	3			N	-0-					103
12	3100	N	16905	-0-	13805	78572	146	1	16759	3	N	-0-					103
01	99574	X	21002	-0-	-78572	-0-	21002	3			N	-0-					103
02	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	3			N	-0-					103
03	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	3			N	-0-					103
*04	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12393	3	31	9	N	28					131

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	1043	-0-	-2917	-0-	1043	3			N	-0-					177
12	4092	X	1024	-0-	-3068	-0-	1024	3			N	-0-					177
01	3875	X	1386	-0-	-2489	-0-	1386	3			N	-0-					177
02	3164	X	1666	-0-	-1498	-0-	1666	3			N	-0-					177
03	2015	X	1444	-0-	-571	-0-	1444	3			N	-0-					177
*04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

11	4380	X	3957	-0-	-423	-0-	170	1	3787	3	Y	-0-					28
12	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	194	1	3854	3	Y	-0-					28
01	4371	X	3861	-0-	-510	-0-	174	1	3687	3	Y	-0-					28
02	3864	X	3120	-0-	-744	-0-	131	1	2989	3	Y	-0-					28
03	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	3892	3	1	9	Y	1	1	8			28
*04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	113	1	4437	3	Y	1	1	8			28
							1	9									

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

11	3000	N	8510	-0-	5510	7748	71	1	8439	3	N	-0-					7
12	3100	N	7712	-0-	4612	12360	67	1	7645	3	N	-0-					7
01	18251	X	5891	-0-	-12360	-0-	5891	3			N	-0-					7
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					7
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					7
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					7

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

11	3990	X	3537	-0-	-453	-0-	267	1	3270	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	241	1	2708	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	264	1	3068	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3280	-0-	-24	-0-	239	1	3041	2	N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	277	1	3571	2	N	-0-					-0-
*04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	267	1	3316	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

11	4440	X	3888	-0-	-552	-0-	293	1	3595	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	363	1	4084	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4214	-0-	-343	-0-	334	1	3880	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4000	-0-	-116	-0-	291	1	3709	2	N	-0-					-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	333	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4124	-0-	-166	-0-	307	1	3817	2	N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

11	6690	X	3158	-0-	-3532	-0-	238	1	2920	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	2510	-0-	-4093	-0-	205	1	2305	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	3490	-0-	-3113	-0-	276	1	3214	2	N	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	436	1	5559	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	545	1	7019	2	N	-0-					-0-
*04	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	493	1	6122	2	N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

11	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	5827	2	20683	3	N	4	4	8			153
							4	9									
12	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	5314	2	18120	3	N	2	2	8			153
							2	9									
01	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	3978	2	18236	3	N	-0-					153
02	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	3678	2	13860	3	N	1	1	8			153
							1	9									
03	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	3742	2	13932	3	N	7	7	8			153
							8	9									
*04	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	3465	2	12618	3	N	8	8	8			153
							9	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

11	7500	X	6764	-0-	-736	-0-	400	1	6362	3	N	2	2	8			133
							2	9									
12	7595	X	6073	-0-	-1522	-0-	400	1	5672	3	N	1	1	8			133
							1	9									
01	7409	X	6937	-0-	-472	-0-	462	1	6475	3	N	-0-					133
02	6692	X	6090	-0-	-602	-0-	406	1	5684	3	N	-0-					133
03	7192	X	6766	-0-	-426	-0-	329	1	6435	3	N	2	2	8			133
							2	9									
04	6750	X	6438	-0-	-312	-0-	358	1	6079	3	N	1	1	8			133
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7038	-0-	-972	-0-	417	1	6621	3	Y	-0-					22
12	7843	X	7058	-0-	-785	-0-	465	1	6593	3	Y	-0-					22
01	7843	X	6930	-0-	-913	-0-	461	1	6469	3	Y	-0-					22
02	6972	X	6223	-0-	-749	-0-	413	1	5784	3	Y	24	1	8			45
							26	9									
03	7595	X	6828	-0-	-767	-0-	331	1	6473	3	Y	22	3	8			64
							24	9									
04	7050	X	6453	-0-	-597	-0-	359	1	6093	3	Y	1	1	8			64
							1	9									

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	84	1	1032	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	102	1	1145	2	N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	89	1	1039	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	72	1	922	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	77	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	79	1	976	2	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5404	-0-	-596	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5792	-0-	-408	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3997	-0-	-1043	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5337	-0-	-460	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4061	-0-	-1549	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41430	X	35440	-0-	-5990	-0-	35433	3	7	9	N	6	6	8			27
12	41044	X	33635	-0-	-7409	-0-	291	1	33341	3	N	3	3	8			27
							3	9									
01	39773	X	33125	-0-	-6648	-0-	33125	3			N	-0-					27
02	34608	X	17934	-0-	-16674	-0-	17931	3	3	9	N	3	3	8			27
03	53182	X	53182	-0-	-0-	-0-	53172	3	10	9	N	9	9	8			27
*04	94363	X	94363	-0-	-0-	-0-	94346	3	17	9	N	15	15	8			27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3518	-0-	-388	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2959	-0-	-709	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3780	-0-	-281	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3044	-0-	-886	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6467	-0-	-493	-0-	145	1	6322	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6737	-0-	-455	-0-	162	1	6575	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	3697	-0-	-3123	-0-	62	1	3635	2	N	-0-					-0-
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	163	1	7298	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6604	-0-	-216	-0-	165	1	6439	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	152	1	6119	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	8537	-0-	-2833	-0-	71	1	8466	3	N	-0-					63
12	11160	X	7535	-0-	-3625	-0-	65	1	7470	3	N	-0-					63
01	10695	X	6802	-0-	-3893	-0-	6802	3			N	-0-					63
02	9016	X	3858	-0-	-5158	-0-	3858	3			N	-0-					63
03	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14372	3			N	-0-					63
*04	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	3			N	-0-					63

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12857	-0-	-8	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12545	-0-	-320	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11012	-0-	-608	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12401	-0-	-464	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11025	-0-	-1425	-0-	11025	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	1502	-0-	-6598	-0-	12	1	1490	3	Y	-0-					44
12	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	156	1	17892	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	3			Y	-0-					44
02	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10776	3	1	9	Y	1	1	8			44
03	11501	X	9364	-0-	-2137	-0-	9362	3	2	9	Y	2	2	8			44
04	11130	X	4517	-0-	-6613	-0-	4517	3			Y	-0-					44

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	371	1	4545	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4740	-0-	-964	-0-	387	1	4353	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4535	-0-	-1169	-0-	359	1	4176	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4538	-0-	-614	-0-	330	1	4208	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	5023	-0-	-61	-0-	362	1	4661	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4699	-0-	-221	-0-	350	1	4349	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4738	-0-	-932	-0-	357	1	4381	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	4993	-0-	-1455	-0-	407	1	4586	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	4912	-0-	-1536	-0-	389	1	4523	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5094	-0-	-730	-0-	371	1	4723	2	N	-0-					-0-
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	394	1	5084	2	N	-0-					-0-
*04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	396	1	4925	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	148	1	1815	2	N	-0-					-0-
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	153	1	1722	2	N	-0-					-0-
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	116	1	1352	2	N	-0-					-0-
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	132	1	1678	2	N	-0-					-0-
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	110	1	1418	2	N	-0-					-0-
*04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	127	1	1581	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6685	-0-	-197	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5275	-0-	-1305	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5945	-0-	-1340	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5370	-0-	-1680	-0-	5370	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

11	5940	X	5924	-0-	-16	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6052	-0-	-86	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5747	-0-	-391	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4998	-0-	-518	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5554	-0-	-356	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5711	-0-	-861	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5241	-0-	-1119	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

11	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	73	1	3162	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2126	-0-	-1470	-0-	51	1	2075	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2309	-0-	-1008	-0-	39	1	2270	2	N	-0-					-0-
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	75	1	3363	2	N	-0-					-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	95	1	3697	2	N	-0-					-0-
*04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	84	1	3394	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

11	8310	X	7298	-0-	-1012	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7398	-0-	-817	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7153	-0-	-690	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6771	-0-	-313	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7339	-0-	-504	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6934	-0-	-356	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

11	6360	X	5051	-0-	-1309	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5783	-0-	-789	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4942	-0-	-1010	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4347	-0-	-1029	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4759	-0-	-1038	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5085	-0-	-525	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	659	-0-	-3511	-0-	15	1	644	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	385	-0-	-3180	-0-	9	1	376	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	403	-0-	-3131	-0-	7	1	396	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	212	-0-	-2952	-0-	5	1	207	2	N	-0-			-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	106	1	4135	2	N	-0-			-0-
04	660	X	27	-0-	-633	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

11	6990	X	6691	-0-	-299	-0-	6691	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	6335	-0-	-888	-0-	6335	2			N	-0-			-0-
01	7223	X	6307	-0-	-916	-0-	6307	2			N	-0-			-0-
02	6244	X	5827	-0-	-417	-0-	5827	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	6038	-0-	-875	-0-	6038	2			N	-0-			-0-
04	6690	X	5767	-0-	-923	-0-	5767	2			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

11	7950	X	7066	-0-	-884	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
12	8215	X	6988	-0-	-1227	-0-	6988	2			N	-0-			-0-
01	8215	X	6657	-0-	-1558	-0-	6657	2			N	-0-			-0-
02	7140	X	4139	-0-	-3001	-0-	4139	2			N	-0-			-0-
03	7595	X	7007	-0-	-588	-0-	7007	2			N	-0-			-0-
04	7080	X	6158	-0-	-922	-0-	6158	2			N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

11	4800	X	3389	-0-	-1411	-0-	76	1	3313	2	N	-0-			-0-
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	144	1	5853	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	4378	-0-	-148	-0-	74	1	4304	2	N	-0-			-0-
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	132	1	5915	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	133	1	5178	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	5193	-0-	-597	-0-	126	1	5067	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

11	2730	X	1895	-0-	-835	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
12	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-			-0-
*04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

11	14880	X	11038	-0-	-3842	-0-	11038	2			N	-0-			-0-
12	13950	X	10243	-0-	-3707	-0-	10243	2			N	-0-			-0-
01	12090	X	10320	-0-	-1770	-0-	10320	2			N	-0-			-0-
02	10304	X	7596	-0-	-2708	-0-	7596	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	9182	-0-	-2226	-0-	9182	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	7782	-0-	-3258	-0-	7782	2			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

11	5310	X	5005	-0-	-305	-0-	5005	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	3491	-0-	-1159	-0-	3491	2			N	-0-			-0-
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	4018	-0-	-658	-0-	4018	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	4516	-0-	-661	-0-	4516	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	4270	-0-	-740	-0-	4270	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5390	-0-	-1771	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5227	-0-	-1934	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	3389	-0-	-3555	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	3917	-0-	-3771	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5590	-0-	-1850	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6501	-0-	-399	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6750	-0-	-380	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6557	-0-	-108	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6591	-0-	-167	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5702	-0-	-838	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4698	-0-	-1452	-0-	354	1	4344	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6379	-0-	-348	-0-	520	1	5859	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6011	-0-	-716	-0-	476	1	5535	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5462	-0-	-614	-0-	398	1	5064	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6303	-0-	-83	-0-	454	1	5849	2	N	-0-					-0-
*04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	463	1	5753	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	187	1	2287	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	167	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	165	1	1915	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1654	-0-	-810	-0-	120	1	1534	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1698	-0-	-844	-0-	122	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1535	-0-	-925	-0-	114	1	1421	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4812	-0-	-588	-0-	363	1	4449	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5250	-0-	-671	-0-	428	1	4822	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5132	-0-	-789	-0-	406	1	4726	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4475	-0-	-873	-0-	326	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4935	-0-	-304	-0-	355	1	4580	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4714	-0-	-356	-0-	351	1	4363	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	8509	-0-	-1451	-0-	642	1	7867	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9165	-0-	-1375	-0-	748	1	8417	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	9055	-0-	-1485	-0-	717	1	8338	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	8857	-0-	-663	-0-	645	1	8212	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	9036	-0-	-171	-0-	651	1	8385	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8755	-0-	-125	-0-	652	1	8103	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6049	-0-	-791	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6466	-0-	-664	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6620	-0-	-510	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5460	-0-	-980	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5536	-0-	-1098	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5812	-0-	-608	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4338	-0-	-1346	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4599	-0-	-1694	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4023	-0-	-2067	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5371	-0-	-659	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5306	-0-	-646	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5208	-0-	-620	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	5016	-0-	-52	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5769	-0-	-831	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	4673	-0-	-2147	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6112	-0-	-708	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5422	-0-	-530	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5313	-0-	-597	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9449	-0-	-451	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8739	-0-	-1491	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9094	-0-	-578	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8008	-0-	-812	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8810	-0-	-955	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8077	-0-	-1373	-0-	8077	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3111	-0-	-1839	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3473	-0-	-1363	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3506	-0-	-1330	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3166	-0-	-1202	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3017	-0-	-548	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
*04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9909	-0-	-631	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9766	-0-	-774	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8167	-0-	-1353	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9308	-0-	-1232	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8928	-0-	-1272	-0-	8928	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2167	-0-	-1883	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
01	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
03	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
*04	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

11	8700	X	8561	-0-	-139	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8263	-0-	-634	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7919	-0-	-978	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6270	-0-	-1766	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8137	-0-	-698	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7570	-0-	-980	-0-	7570	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

11	8400	X	7787	-0-	-613	-0-	175	1	7612	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7364	-0-	-1316	-0-	177	1	7187	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	3712	-0-	-4379	-0-	63	1	3649	2	N	-0-					-0-
02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	160	1	7160	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	3573	-0-	-4487	-0-	89	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7263	-0-	-537	-0-	176	1	7087	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

11	9330	X	7740	-0-	-1590	-0-	253	1	7487	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	7320	-0-	-2321	-0-	242	1	7078	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	6995	-0-	-2646	-0-	225	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	6254	-0-	-2202	-0-	204	1	6050	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	6436	-0-	-2275	-0-	216	1	6220	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6351	-0-	-1389	-0-	219	1	6132	2	N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

11	8370	X	7617	-0-	-753	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7941	-0-	-708	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8225	-0-	-424	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7299	-0-	-345	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7701	-0-	-249	-0-	7701	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

11	6600	X	6279	-0-	-321	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6344	-0-	-414	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6274	-0-	-205	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5763	-0-	-89	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6417	-0-	-62	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
*04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

11	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
*04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2759	-0-	-361	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
*04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6258	-0-	-522	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

11	9840	X	9692	-0-	-148	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9160	-0-	-636	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8994	-0-	-523	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7961	-0-	-1083	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9054	-0-	-959	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8493	-0-	-1197	-0-	8493	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

11	5250	X	4145	-0-	-1105	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4034	-0-	-1391	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3756	-0-	-1359	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
*04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

11	3660	X	3246	-0-	-414	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3325	-0-	-23	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
*04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

11	9000	X	8311	-0-	-689	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7601	-0-	-1451	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7629	-0-	-989	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6939	-0-	-817	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7800	-0-	-787	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7198	-0-	-1112	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5697	-0-	-1203	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5128	-0-	-2002	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5083	-0-	-545	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5427	-0-	-483	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

11	7500	X	7256	-0-	-244	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6864	-0-	-886	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6904	-0-	-350	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6081	-0-	-695	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6912	-0-	-590	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6598	-0-	-662	-0-	6598	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	7901	-0-	-2732	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9231	-0-	-193	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9171	-0-	-601	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9424	-0-	-1395	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9099	-0-	-1371	-0-	9099	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

11	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9657	-0-	-976	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8936	-0-	-581	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8074	-0-	-1698	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	8690	-0-	-2129	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8425	-0-	-2045	-0-	8425	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

11	11880	X	11323	-0-	-557	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11067	-0-	-1209	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
01	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
02	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
*04	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

11	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
12	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
01	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
03	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11780	-0-	-40	-0-	11780	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

11	6060	X	5521	-0-	-539	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4558	-0-	-1084	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4122	-0-	-1706	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5575	-0-	-65	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
11	6300	X	5727	-0-	-573	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5204	-0-	-1306	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5379	-0-	-604	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4874	-0-	-474	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5131	-0-	-790	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4831	-0-	-899	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

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
11	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8036	-0-	-1295	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7890	-0-	-263	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7517	-0-	-967	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7833	-0-	-1560	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7322	-0-	-1768	-0-	7322	2			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
11	8040	X	6689	-0-	-1351	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7091	-0-	-161	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7585	-0-	-1033	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7653	-0-	-687	-0-	7653	2			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
11	5760	X	4940	-0-	-820	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5035	-0-	-917	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5241	-0-	-711	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4634	-0-	-630	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4719	-0-	-1047	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
*04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			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
11	10860	X	10096	-0-	-764	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
12	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
01	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12149	-0-	-251	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11567	-0-	-433	-0-	11567	2			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
11	9720	X	8834	-0-	-886	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9449	-0-	-564	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9191	-0-	-264	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9153	-0-	-302	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8751	-0-	-399	-0-	8751	2			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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		23528	-0-	23528	23528	23528	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		17008	-0-	17008	40536	17008	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
11	11220	X	10891	-0-	-329	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	8433	-0-	-2882	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
01	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9367	-0-	-797	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9469	-0-	-1784	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	8696	-0-	-2194	-0-	8696	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	13461	-0-	-759	-0-	440	1	13021	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	12140	-0-	-2461	-0-	401	1	11739	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	12655	-0-	-1667	-0-	407	1	12248	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	11484	-0-	-1452	-0-	375	1	11109	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	11599	-0-	-2320	-0-	389	1	11210	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	11270	-0-	-2200	-0-	389	1	10881	2	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
11	16140	X	13748	-0-	-2392	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	11620	-0-	-5058	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	11474	-0-	-5204	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	9673	-0-	-4523	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	10422	-0-	-3776	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	9602	-0-	-4138	-0-	9602	2			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
11	25957	X	25957	-0-	-0-	-0-	25957	2			N	-0-					-0-
12	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	20082	-0-	-812	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	17217	-0-	-1655	-0-	17217	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	19211	-0-	-1683	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	16772	-0-	-3448	-0-	16772	2			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
11	6120	X	6021	-0-	-99	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5750	-0-	-574	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5530	-0-	-174	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4984	-0-	-644	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5494	-0-	-737	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5108	-0-	-922	-0-	5108	2			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
11	5250	X	3811	-0-	-1439	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3386	-0-	-1140	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			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
11	5910	X	4944	-0-	-966	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4940	-0-	-702	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4659	-0-	-952	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4436	-0-	-632	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4448	-0-	-502	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
11	14610	X	12610	-0-	-2000	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	11707	-0-	-2708	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12516	-0-	-473	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11571	-0-	-189	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12204	-0-	-816	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11180	-0-	-1420	-0-	11180	2			N	-0-					-0-

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
11	15930	X	11734	-0-	-4196	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	12208	-0-	-4253	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12632	-0-	-481	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11498	-0-	-716	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10967	-0-	-1243	-0-	10967	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18630	X	15144	-0-	-3486	-0-	495	1	14649	2	N	-0-					-0-
12	19158	X	15417	-0-	-3741	-0-	509	1	14908	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	17446	-0-	-1309	-0-	562	1	16884	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	15588	-0-	-1156	-0-	509	1	15079	2	N	-0-					-0-
03	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	577	1	16641	2	N	-0-					-0-
04	16890	X	16204	-0-	-686	-0-	559	1	15645	2	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	13061	-0-	-2929	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	11418	-0-	-5105	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	10304	-0-	-6219	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	8028	-0-	-6224	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	10233	-0-	-3717	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	8868	-0-	-4182	-0-	8868	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15491	-0-	-2830	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	15195	-0-	-1173	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14806	-0-	-2386	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	15439	-0-	-3595	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	14643	-0-	-3777	-0-	14643	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19110	X	15576	-0-	-3534	-0-	15576	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15396	-0-	-1778	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14783	-0-	-1182	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	11249	-0-	-3283	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	12850	-0-	-3239	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14320	-0-	-1250	-0-	14320	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
POOL UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 266934	COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 13802		PERF.14400 - 20216						
11	20550	X	17962	-0-	-2588	-0-	587	1	17375	2	N	-0-					-0-
12	21111	X	17716	-0-	-3395	-0-	585	1	17131	2	N	-0-					-0-
01	21080	X	18587	-0-	-2493	-0-	598	1	17989	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	14340	-0-	-4364	-0-	469	1	13871	2	N	-0-					-0-
03	18569	X	16834	-0-	-1735	-0-	564	1	16270	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	16923	-0-	-1077	-0-	584	1	16339	2	N	-0-					-0-
OLIVER, THOMAS UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 266947	COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 14988		PERF.15200 - 20545						
11	11430	X	10340	-0-	-1090	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10423	-0-	-1388	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9748	-0-	-1629	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9379	-0-	-281	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	8894	-0-	-1801	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9281	-0-	-1069	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
OLIVER, THOMAS UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 266949	COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 14687		PERF.15024 - 18991						
11	8010	X	6977	-0-	-1033	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7407	-0-	-622	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7458	-0-	-571	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6429	-0-	-823	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6956	-0-	-453	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6495	-0-	-735	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
OLIVER, THOMAS UNIT					WELL #: 3H	RRCID -> 266950	COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 15035		PERF.15183 - 20605						
11	19140	X	18288	-0-	-852	-0-	18288	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	16688	-0-	-7771	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	17448	-0-	-7011	-0-	17448	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	14457	-0-	-7635	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	16596	-0-	-2717	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	15748	-0-	-2552	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
BAILEY, T. G. UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 267154	COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14467		PERF.14750 - 20570						
11	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	19418	-0-	-81	-0-	19418	2			N	-0-					-0-
01	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
02	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	19723	2			N	-0-					-0-
03	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22513	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	20198	-0-	-52	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
BOYNTON A					WELL #: 1H	RRCID -> 267272	COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 10503		PERF.10813 - 17012						
11	16260	X	15476	-0-	-784	-0-	15469	2	7	9	N	6					190
12	16802	X	16099	-0-	-703	-0-	16099	2			N	-0-					190
01	16740	X	15059	-0-	-1681	-0-	15059	2			N	-0-					190
02	15120	X	13132	-0-	-1988	-0-	13132	2			N	-0-					190
03	16740	X	14192	-0-	-2548	-0-	14185	2	7	9	N	6	1	8			195
04	15570	X	13456	-0-	-2114	-0-	13452	2	4	9	N	4	2	8			197

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21420	X	6879	-0-	-14541	-0-	6848	2	31	9	N	28					113
12	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	-0-					113
01	21328	X	5902	-0-	-15426	-0-	42	1	5837	2	N	21					134
							23	9									
02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	588	1	15824	2	N	88					222
							97	9									
03	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	651	1	17172	2	N	70	178	1	4	8	110
							77	9									
*04	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	630	1	13848	2	N	129	176	1	6	8	57
							142	9									

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

11	13980	X	13682	-0-	-298	-0-	447	1	13235	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	11310	-0-	-2392	-0-	373	1	10937	2	N	-0-					-0-
01	13702	X	12306	-0-	-1396	-0-	396	1	11910	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	11954	-0-	-814	-0-	391	1	11563	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	12359	-0-	-1777	-0-	414	1	11945	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	11542	-0-	-2138	-0-	398	1	11144	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

11	10260	X	8735	-0-	-1525	-0-	8735	2			N	-0-					219
12	10323	X	8923	-0-	-1400	-0-	8920	2	3	9	N	3					222
01	10540	X	8713	-0-	-1827	-0-	8703	2	10	9	N	9					231
02	9520	X	6945	-0-	-2575	-0-	6919	2	26	9	N	24	190	1			65
03	10540	X	7283	-0-	-3257	-0-	7282	2	1	9	N	1	1	8			65
04	8730	X	7407	-0-	-1323	-0-	7401	2	6	9	N	5	1	8			69

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

11	13320	X	11421	-0-	-1899	-0-	373	1	11048	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	11657	-0-	-1797	-0-	385	1	11272	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	11128	-0-	-2326	-0-	358	1	10770	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10763	-0-	-1221	-0-	352	1	10411	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	11704	-0-	-386	-0-	392	1	11312	2	N	-0-					-0-
*04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	401	1	11212	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

11	12810	X	12450	-0-	-360	-0-	407	1	12043	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12006	-0-	-518	-0-	396	1	11610	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	12523	-0-	-1	-0-	403	1	12120	2	N	-0-					-0-
02	11620	X	10755	-0-	-865	-0-	352	1	10403	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	11704	-0-	-1161	-0-	392	1	11312	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11321	-0-	-1129	-0-	391	1	10930	2	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

11	32400	X	26678	-0-	-5722	-0-	205	1	26241	2	N	211	189	1			230
							232	9									
12	32612	X	27184	-0-	-5428	-0-	215	1	26738	2	N	210	190	1			250
							231	9									
01	32271	X	24741	-0-	-7530	-0-	205	1	24290	2	N	224	373	1			101
							246	9									
02	26292	X	24278	-0-	-2014	-0-	201	1	23880	2	N	179	192	1			88
							197	9									
03	28086	X	25882	-0-	-2204	-0-	219	1	25464	2	N	181	185	1	4	8	80
							199	9									
04	26670	X	25330	-0-	-1340	-0-	217	1	24894	2	N	199	174	1	7	8	98
							219	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28470	X	23739	-0-	-4731	-0-	23587	2	152	9	N	138	188	1			101
12	29419	X	24322	-0-	-5097	-0-	24157	2	165	9	N	150					251
01	29419	X	23221	-0-	-6198	-0-	42	1	23015	2	N	149	191	1			209
							164	9									
02	22792	X	21460	-0-	-1332	-0-	588	1	20722	2	N	136	184	1			161
							150	9									
03	24521	X	23593	-0-	-928	-0-	651	1	22818	2	N	113	191	1	4	8	79
							124	9									
04	23730	X	23339	-0-	-391	-0-	630	1	22563	2	N	133	3	8			209
							146	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31680	X	27090	-0-	-4590	-0-	208	1	26576	2	N	278	378	1			101
							306	9									
12	32550	X	25698	-0-	-6852	-0-	202	1	25165	2	N	301	191	1			211
							331	9									
01	32550	X	24648	-0-	-7902	-0-	204	1	24141	2	N	275	374	1			112
							303	9									
02	25452	X	22235	-0-	-3217	-0-	183	1	21781	2	N	246	171	1			187
							271	9									
03	28148	X	24412	-0-	-3736	-0-	206	1	23938	2	N	244	189	1	6	8	236
							268	9									
04	27090	X	23031	-0-	-4059	-0-	197	1	22550	2	N	258	378	1	4	8	112
							284	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32700	X	28418	-0-	-4282	-0-	217	1	27786	2	N	377	362	1			187
							415	9									
12	33108	X	29783	-0-	-3325	-0-	234	1	29185	2	N	331	191	1			327
							364	9									
01	33108	X	29574	-0-	-3534	-0-	243	1	28782	2	N	499	565	1			261
							549	9									
02	26516	X	24759	-0-	-1757	-0-	204	1	24174	2	N	346	380	1			227
							381	9									
03	29791	X	26830	-0-	-2961	-0-	226	1	26239	2	N	332	379	1	3	8	177
							365	9									
04	28830	X	25226	-0-	-3604	-0-	216	1	24744	2	N	242	191	1	1	8	227
							266	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31020	X	25431	-0-	-5589	-0-	25398	2	33	9	N	30	189	1			74
12	32054	X	25841	-0-	-6213	-0-	25811	2	30	9	N	27					101
01	32054	X	25317	-0-	-6737	-0-	25295	2	22	9	N	20					121
02	25228	X	22464	-0-	-2764	-0-	22442	2	22	9	N	20					141
03	27466	X	25073	-0-	-2393	-0-	25042	2	31	9	N	28	3	8			166
04	25440	X	24011	-0-	-1429	-0-	24001	2	10	9	N	9	3	8			172

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107310	X	76887	-0-	-30423	-0-	76873	3	14	9	N	13	13	8			121
12	106454	X	71696	-0-	-34758	-0-	71687	3	9	9	N	8	7	8			122
01	99231	X	76014	-0-	-23217	-0-	76014	3			N	-0-					122
02	85932	X	66358	-0-	-19574	-0-	66348	3	10	9	N	9	9	8			122
03	86490	X	69938	-0-	-16552	-0-	69917	3	21	9	N	19	18	8			123
04	76890	X	55104	-0-	-21786	-0-	55093	3	11	9	N	10	10	8			123

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
11	90780	X	69169	-0-	-21611	-0-	69160	3	9	9	N	8	8	8			121
12	89683	X	67343	-0-	-22340	-0-	67336	3	7	9	N	6	5	8			122
01	84196	X	73921	-0-	-10275	-0-	73921	3			N	-0-					122
02	74172	X	63296	-0-	-10876	-0-	63289	3	7	9	N	6	6	8			122
03	74524	X	66854	-0-	-7670	-0-	66839	3	15	9	N	14	13	8			123
04	71550	X	57270	-0-	-14280	-0-	57257	3	13	9	N	12	12	8			123

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
11	125940	X	93474	-0-	-32466	-0-	93456	3	18	9	N	16	16	8			121
12	123907	X	89608	-0-	-34299	-0-	89598	3	10	9	N	9	8	8			122
01	116622	X	97460	-0-	-19162	-0-	97460	3			N	-0-					122
02	101248	X	83469	-0-	-17779	-0-	83458	3	11	9	N	10	10	8			122
03	103726	X	88148	-0-	-15578	-0-	88127	3	21	9	N	19	17	8			124
04	94320	X	79686	-0-	-14634	-0-	79653	3	33	9	N	30	30	8			124

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
11	123870	X	99527	-0-	-24343	-0-	828	1	98699	3	N	-0-					-0-
12	121675	X	97896	-0-	-23779	-0-	847	1	97049	3	N	-0-					-0-
01	115971	X	92381	-0-	-23590	-0-	92381	3			N	-0-					-0-
02	99932	X	52547	-0-	-47385	-0-	52547	3			N	-0-					-0-
03	111304	X	111304	-0-	-0-	-0-	111304	3			N	-0-					-0-
04	99540	X	95852	-0-	-3688	-0-	95852	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
11	140850	X	113112	-0-	-27738	-0-	113059	3	53	9	N	48	48	8			-0-
12	138725	X	111149	-0-	-27576	-0-	111119	3	30	9	N	27	27	8			-0-
01	132587	X	106505	-0-	-26082	-0-	106392	3	113	9	N	103	103	8			-0-
02	114464	X	92998	-0-	-21466	-0-	92997	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	121148	X	99455	-0-	-21693	-0-	99455	3			N	-0-					-0-
04	113100	X	92680	-0-	-20420	-0-	92657	3	23	9	N	21	21	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
11	109770	X	75069	-0-	-34701	-0-	75069	2			N	-0-					-0-
12	104036	X	71474	-0-	-32562	-0-	71474	2			N	-0-					-0-
01	96100	X	67130	-0-	-28970	-0-	67130	2			N	-0-					-0-
02	80528	X	56959	-0-	-23569	-0-	56959	2			N	-0-					-0-
03	83731	X	60564	-0-	-23167	-0-	60564	2			N	-0-					-0-
04	75060	X	55040	-0-	-20020	-0-	55040	2			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
11	131400	X	103018	-0-	-28382	-0-	102965	3	53	9	N	48	48	8			-0-
12	129022	X	101608	-0-	-27414	-0-	101576	3	32	9	N	29	29	8			-0-
01	122760	X	97346	-0-	-25414	-0-	97233	3	113	9	N	103	103	8			-0-
02	106428	X	83467	-0-	-22961	-0-	83466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	112003	X	89565	-0-	-22438	-0-	89515	3	50	9	N	45	45	8			-0-
04	103020	X	84117	-0-	-18903	-0-	84093	3	24	9	N	22	22	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
11	125700	X	90175	-0-	-35525	-0-	90175	2			N	-0-					-0-
12	122884	X	83001	-0-	-39883	-0-	83001	2			N	-0-					-0-
01	114886	X	79573	-0-	-35313	-0-	79573	2			N	-0-					-0-
02	101360	X	68881	-0-	-32479	-0-	68881	2			N	-0-					-0-
03	109337	X	70792	-0-	-38545	-0-	70792	2			N	-0-					-0-
04	90180	X	68692	-0-	-21488	-0-	68692	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
11	200310	X	144074	-0-	-56236	-0-	144074	3			N	-0-					-0-
12	193533	X	143498	-0-	-50035	-0-	143498	3			N	-0-					-0-
01	181691	X	132585	-0-	-49106	-0-	132585	3			N	-0-					-0-
02	153468	X	115293	-0-	-38175	-0-	115293	3			N	-0-					-0-
03	161603	X	124100	-0-	-37503	-0-	124100	3			N	-0-					-0-
04	144060	X	112686	-0-	-31374	-0-	112686	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292290	X	226023	-0-	-66267	-0-	1880	1	224115	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
12	257579	X	203959	-0-	-53620	-0-	1764	1	202183	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
01	257579	X	189219	-0-	-68360	-0-	189219	3			N	-0-					-0-
02	215992	X	164071	-0-	-51921	-0-	164053	3	18	9	N	16	16	8			-0-
03	239134	X	173835	-0-	-65299	-0-	173835	3			N	-0-					-0-
04	226020	X	158328	-0-	-67692	-0-	158286	3	42	9	N	38	38	8			-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172950	X	65805	-0-	-107145	-0-	65805	2			N	-0-					-0-
12	159681	X	61354	-0-	-98327	-0-	61354	2			N	-0-					-0-
01	141701	X	55448	-0-	-86253	-0-	55448	2			N	-0-					-0-
02	103936	X	47015	-0-	-56921	-0-	47015	2			N	-0-					-0-
03	94736	X	48412	-0-	-46324	-0-	48412	2			N	-0-					-0-
04	65820	X	43996	-0-	-21824	-0-	43996	2			N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125190	X	84831	-0-	-40359	-0-	84831	3			N	-0-					-0-
12	115661	X	80246	-0-	-35415	-0-	80246	3			N	-0-					-0-
01	106547	X	82658	-0-	-23889	-0-	82658	3			N	-0-					-0-
02	90300	X	66791	-0-	-23509	-0-	66791	3			N	-0-					-0-
03	87668	X	69682	-0-	-17986	-0-	69673	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	84840	X	69871	-0-	-14969	-0-	69856	3	15	9	N	14	14	8			-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331740	X	169921	-0-	-161819	-0-	169921	2			N	-0-					-0-
12	283123	X	164840	-0-	-118283	-0-	164840	2			N	-0-					-0-
01	245303	X	143794	-0-	-101509	-0-	143794	2			N	-0-					-0-
02	221564	X	119944	-0-	-101620	-0-	119944	2			N	-0-					-0-
03	189255	X	128337	-0-	-60918	-0-	128337	2			N	-0-					-0-
04	169920	X	102133	-0-	-67787	-0-	102133	2			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325320	X	249286	-0-	-76034	-0-	249286	3			N	-0-					57
12	336164	X	248776	-0-	-87388	-0-	248776	3			N	-0-					57
01	336164	X	223322	-0-	-112842	-0-	223322	3			N	-0-					57
02	255192	X	183875	-0-	-71317	-0-	183869	3	6	9	N	5					62
03	264771	X	188696	-0-	-76075	-0-	188672	3	24	9	N	22	22	8			62
04	249300	X	177725	-0-	-71575	-0-	177688	3	37	9	N	34	33	8			63

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	366390	X	240675	-0-	-125715	-0-	52901	2	187774	3	N	-0-					-0-
12	378603	X	221406	-0-	-157197	-0-	50206	2	171200	3	N	-0-					-0-
01	333343	X	225662	-0-	-107681	-0-	40486	2	185176	3	N	-0-					-0-
02	293272	X	185204	-0-	-108068	-0-	38844	2	146360	3	N	-0-					-0-
03	273978	X	189124	-0-	-84854	-0-	40023	2	149046	3	N	50	50	8			-0-
							55	9									
04	240690	X	156695	-0-	-83995	-0-	33750	2	122890	3	N	50	50	8			-0-
							55	9									

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394170	X	388933	-0-	-5237	-0-	388933	3			N	-0-					-0-
12	407309	X	327589	-0-	-79720	-0-	327589	3			N	-0-					-0-
01	407309	X	360870	-0-	-46439	-0-	360870	3			N	-0-					-0-
02	367724	X	320901	-0-	-46823	-0-	320901	3			N	-0-					-0-
03	407123	X	311000	-0-	-96123	-0-	311000	3			N	-0-					-0-
04	388920	X	267505	-0-	-121415	-0-	267505	3			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR		269986	-0-	269986	269986	269986	3			N	-0-					-0-
12	510911	X	240925	-0-	-269986	-0-	240925	3			N	-0-					-0-
01	289664	X	261779	-0-	-27885	-0-	261779	3			N	-0-					-0-
02	229181	X	229181	-0-	-0-	-0-	229181	3			N	-0-					-0-
03	282751	X	229848	-0-	-52903	-0-	229848	3			N	-0-					-0-
04	270000	X	199019	-0-	-70981	-0-	199019	3			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		352515	-0-	352515	352515	352492	3	23	9	N	21	21	8			-0-
01	DELQ PR		387243	-0-	387243	739758	387243	3			N	-0-					-0-
02	1075365	X	335607	-0-	-739758	-0-	335565	3	42	9	N	38	38	8			-0-
03	402132	X	361346	-0-	-40786	-0-	361244	3	102	9	N	93	93	8			-0-
04	389160	X	334312	-0-	-54848	-0-	334145	3	167	9	N	152	152	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
12	0		363535	-0-	363535	363535	363514	3	21	9	N	19	19	8			-0-
01	751955	X	388420	-0-	-363535	-0-	388420	3			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		321333	-0-	321333	321333	321296	3	37	9	N	34	34	8			-0-
03	657691	X	336358	-0-	-321333	-0-	336271	3	87	9	N	79	79	8			-0-
04	389010	X	337475	-0-	-51535	-0-	337307	3	168	9	N	153	153	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

11	450	N	374	-0-	-76	-0-	7	1	367	2	N	-0-					-0-
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	4	1	310	2	N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	138	1	461	2	N	-0-					-0-
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	120	1	497	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

11	4920	X	3987	-0-	-933	-0-	71	1	3916	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	58	1	4140	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	58	1	4199	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2943	-0-	-781	-0-	27	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3237	-0-	-948	-0-	152	1	3085	2	N	-0-					-0-
*04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	135	1	4702	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	126	1	963	2	N	-0-					-0-
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	620	1	1403	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

11	6960	X	4639	-0-	-2321	-0-	83	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5191	-0-	-854	-0-	72	1	5119	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5847	-0-	-198	-0-	80	1	5767	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	2972	-0-	-1928	-0-	27	1	2945	2	N	-0-					-0-
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	256	1	5853	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5094	-0-	-576	-0-	345	1	4749	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	167	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	294	1	981	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	27	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	146	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	252	1	1486	2	N	-0-					-0-
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4020	X	3951	-0-	-69	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3627	-0-	-558	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3707	-0-	-478	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3501	-0-	-459	-0-	3501	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
11	5820	X	4958	-0-	-862	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	4926	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5146	X	4976	-0-	-170	-0-	4975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4620	X	4058	-0-	-562	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4545	-0-	-405	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1163	-0-	-997	-0-	15	1	1148	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	12	1	1337	2	N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	16	1	1433	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	13	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	12	1	1212	2	N	-0-					-0-
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	15	1	1595	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	15	1	2452	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	14	1	2357	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	15	1	2129	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1900	-0-	-424	-0-	13	1	1887	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	12	1	2132	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2256	-0-	-204	-0-	15	1	2241	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2176	-0-	-1424	-0-	15	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3020	-0-	-669	-0-	15	1	3005	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	1740	-0-	-1949	-0-	16	1	1724	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1419	-0-	-1689	-0-	13	1	1406	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	1748	-0-	-1476	-0-	12	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2538	-0-	-372	-0-	15	1	2523	2	N	-0-					-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	15	1	6614	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6387	-0-	-123	-0-	16	1	6371	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6242	-0-	-485	-0-	16	1	6226	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5346	-0-	-842	-0-	14	1	5332	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6054	-0-	-797	-0-	16	1	6038	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5485	-0-	-1145	-0-	15	1	5470	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2730	-0-	-1500	-0-	15	1	2715	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	15	1	4173	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3422	-0-	-856	-0-	16	1	3406	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2979	-0-	-717	-0-	13	1	2966	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3041	-0-	-1144	-0-	12	1	3029	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	15	1	3801	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5365	-0-	-305	-0-	15	1	5350	2	N	-0-					-0-
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	16	1	6547	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4599	-0-	-1105	-0-	16	1	4583	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4652	-0-	-500	-0-	14	1	4638	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5107	-0-	-1465	-0-	13	1	5094	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	4169	-0-	-2191	-0-	15	1	4154	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2188	-0-	-1412	-0-	15	1	2173	2	N	-0-			-0-
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	15	1	4286	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	2110	-0-	-1517	-0-	16	1	2094	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	13	1	3264	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	2067	-0-	-2087	-0-	12	1	2055	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3322	-0-	-698	-0-	15	1	3307	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	6	1	5009	2	N	-0-			-0-
12	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	16	1	10399	2	N	-0-			-0-
01	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	15	1	9323	2	N	-0-			-0-
02	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	14	1	7358	2	N	-0-			-0-
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	15	1	7181	2	N	-0-			-0-
*04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	15	1	6414	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3694	-0-	-476	-0-	15	1	3679	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	14	1	3907	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3798	-0-	-418	-0-	16	1	3782	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3416	-0-	-392	-0-	14	1	3402	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3292	-0-	-676	-0-	13	1	3279	2	N	-0-			-0-
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	15	1	3895	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	30	1	1672	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	31	1	1776	2	N	-0-			-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1835	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	28	1	1560	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	25	1	1522	2	N	-0-			-0-
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	30	1	2590	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3055	-0-	-665	-0-	14	1	3041	2	N	-0-			-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	13	1	5499	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	16	1	3128	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2558	-0-	-466	-0-	12	1	2546	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	2774	-0-	-1845	-0-	10	1	2764	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	2933	-0-	-1537	-0-	15	1	2918	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3301	-0-	-569	-0-	15	1	3286	2	N	-0-			22
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	16	1	4483	2	N	-0-			22
01	3968	X	3714	-0-	-254	-0-	13	1	3701	2	N	-0-			22
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	14	1	3466	2	N	-0-			22
03	4371	X	3721	-0-	-650	-0-	16	1	3705	2	N	-0-			22
04	4230	X	3528	-0-	-702	-0-	15	1	3513	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4289	-0-	-1021	-0-	15	1	4274	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	5134	-0-	-229	-0-	14	1	5120	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	4616	-0-	-902	-0-	15	1	4601	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4701	-0-	-283	-0-	13	1	4688	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	4337	-0-	-1181	-0-	13	1	4324	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4620	-0-	-360	-0-	15	1	4605	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	14	1	4524	2	N	-0-			-0-
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	15	1	4744	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	3655	-0-	-716	-0-	15	1	3640	2	N	-0-			-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	12	1	6802	2	N	-0-			-0-
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	12	1	6047	2	N	-0-			-0-
*04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	15	1	5750	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

11	4590	X	4315	-0-	-275	-0-	15	1	4300	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	3109	-0-	-1634	-0-	14	1	3095	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	2078	-0-	-2665	-0-	15	1	2063	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	1867	-0-	-2277	-0-	14	1	1853	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	2117	-0-	-2347	-0-	13	1	2104	2	N	-0-			-0-
*04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	15	1	5284	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

11	5850	X	4953	-0-	-897	-0-	15	1	4938	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	4263	-0-	-1782	-0-	15	1	4248	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	4596	-0-	-1325	-0-	15	1	4581	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4656	-0-	-552	-0-	14	1	4642	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4616	-0-	-778	-0-	12	1	4604	2	N	-0-			-0-
*04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	15	1	5087	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	15	1	6800	2	N	-0-			-0-
12	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	15	1	7126	2	N	-0-			-0-
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	15	1	6922	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	5976	-0-	-380	-0-	14	1	5962	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6804	-0-	-326	-0-	16	1	6788	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	15	1	6386	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

11	7380	X	2372	-0-	-5008	-0-	15	1	2357	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6401	-0-	-1225	-0-	14	1	6387	2	N	-0-			-0-
01	7626	X	2261	-0-	-5365	-0-	13	1	2248	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	2217	-0-	-3607	-0-	9	1	2208	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5617	-0-	-769	-0-	7	1	5610	2	N	-0-			-0-
*04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	15	1	9645	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

11	6120	X	5551	-0-	-569	-0-	15	1	5536	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	5565	-0-	-759	-0-	16	1	5549	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	5462	-0-	-583	-0-	16	1	5446	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	4851	-0-	-609	-0-	14	1	4837	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5289	-0-	-570	-0-	16	1	5273	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5094	-0-	-456	-0-	15	1	5079	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	3031	-0-	-3629	-0-	11	1	3020	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	4037	-0-	-2690	-0-	9	1	4028	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	3980	-0-	-1848	-0-	15	1	3965	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3539	-0-	-689	-0-	13	1	3526	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	12	1	3947	2	N	-0-			-0-
*04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	15	1	4766	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	4938	-0-	-1422	-0-	14	1	4924	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	3453	-0-	-3026	-0-	12	1	3441	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	5668	-0-	-439	-0-	14	1	5654	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	3916	-0-	-1292	-0-	13	1	3903	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4306	-0-	-809	-0-	12	1	4294	2	N	-0-			-0-
*04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	15	1	5831	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4502	-0-	-718	-0-	15	1	4487	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	3200	-0-	-2039	-0-	15	1	3185	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	4851	-0-	-388	-0-	15	1	4836	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4385	-0-	-11	-0-	14	1	4371	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4100	-0-	-581	-0-	13	1	4087	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4294	-0-	-386	-0-	15	1	4279	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4598	-0-	-1282	-0-	30	1	4568	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	3585	-0-	-2119	-0-	29	1	3556	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	3521	-0-	-1997	-0-	30	1	3491	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	3355	-0-	-1629	-0-	27	1	3328	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	3606	-0-	-1447	-0-	25	1	3581	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4413	-0-	-177	-0-	29	1	4384	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5495	-0-	-325	-0-	15	1	5480	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	4834	-0-	-1118	-0-	13	1	4821	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	3086	-0-	-2680	-0-	15	1	3071	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	2303	-0-	-2905	-0-	13	1	2290	2	N	-0-			-0-
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	12	1	6266	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	4448	-0-	-1042	-0-	15	1	4433	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6370	-0-	-470	-0-	15	1	6355	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	5577	-0-	-1212	-0-	15	1	5562	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	5345	-0-	-1320	-0-	15	1	5330	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5283	-0-	-653	-0-	12	1	5271	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	12	1	5977	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	5422	-0-	-938	-0-	15	1	5407	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5303	-0-	-547	-0-	15	1	5288	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5162	-0-	-883	-0-	15	1	5147	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	3493	-0-	-2552	-0-	11	1	3482	2	N	-0-			-0-
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	11	1	5881	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5236	-0-	-251	-0-	15	1	5221	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4793	-0-	-517	-0-	15	1	4778	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	10307	-0-	-1333	-0-	15	1	10292	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	9733	-0-	-1489	-0-	14	1	9719	2	N	-0-			-0-
01	11222	X	10021	-0-	-1201	-0-	14	1	10007	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	8588	-0-	-1520	-0-	14	1	8574	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	8422	-0-	-2242	-0-	13	1	8409	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	9437	-0-	-883	-0-	15	1	9422	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-			-0-
12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	6	1	9344	2	N	-0-			-0-
01	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	14	1	18921	2	N	-0-			-0-
02	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	13	1	11547	2	N	-0-			-0-
03	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	16	1	11187	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	9089	-0-	-2431	-0-	15	1	9074	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

11	2520	X	941	-0-	-1579	-0-	15	1	926	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	907	-0-	-1232	-0-	15	1	892	2	N	-0-			-0-
01	1891	X	990	-0-	-901	-0-	16	1	974	2	N	-0-			-0-
02	868	N	623	-0-	-245	-0-	14	1	609	2	N	-0-			-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	13	1	949	2	N	-0-			-0-
04	960	N	763	-0-	-197	-0-	15	1	748	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

11	9090	X	8223	-0-	-867	-0-	15	1	8208	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	7031	-0-	-2207	-0-	15	1	7016	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	8015	-0-	-1223	-0-	15	1	8000	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	7082	-0-	-898	-0-	13	1	7069	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	6642	-0-	-1945	-0-	12	1	6630	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7889	-0-	-331	-0-	15	1	7874	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

11	6660	X	5680	-0-	-980	-0-	15	1	5665	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	5776	-0-	-1106	-0-	14	1	5762	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	5796	-0-	-931	-0-	15	1	5781	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5102	-0-	-834	-0-	14	1	5088	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5015	-0-	-844	-0-	12	1	5003	2	N	-0-			-0-
*04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	15	1	6563	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

11	3000	N	22929	-0-	19929	19929	14	1	22915	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	16920	-0-	13820	33749	15	1	16905	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	14214	-0-	11114	44863	16	1	14198	2	N	-0-			-0-
02	56330	X	11467	-0-	-44863	-0-	13	1	11454	2	N	-0-			-0-
03	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	13	1	10786	2	N	-0-			-0-
*04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	15	1	10547	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

11	5790	X	5037	-0-	-753	-0-	15	1	5022	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	4962	-0-	-835	-0-	15	1	4947	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	4830	-0-	-657	-0-	15	1	4815	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4359	-0-	-541	-0-	14	1	4345	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4292	-0-	-916	-0-	12	1	4280	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4129	-0-	-911	-0-	15	1	4114	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	3329	-0-	-2281	-0-	15	1	3314	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	3814	-0-	-1983	-0-	14	1	3800	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	15	1	4884	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	2073	-0-	-2799	-0-	13	1	2060	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5389	-0-	-5	-0-	13	1	5376	2	N	-0-			-0-
*04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	15	1	5411	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4289	-0-	-1591	-0-	15	1	4274	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5146	-0-	-930	-0-	15	1	5131	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	3929	-0-	-2147	-0-	15	1	3914	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4439	-0-	-517	-0-	14	1	4425	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4327	-0-	-819	-0-	13	1	4314	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4864	-0-	-116	-0-	15	1	4849	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	2	N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	9216	-0-	-2034	-0-	15	1	9201	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	8593	-0-	-2722	-0-	16	1	8577	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	7733	-0-	-3117	-0-	15	1	7718	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	7242	-0-	-1914	-0-	13	1	7229	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	7533	-0-	-2263	-0-	12	1	7521	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	7600	-0-	-1610	-0-	15	1	7585	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	4536	-0-	-2004	-0-	15	1	4521	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	4005	-0-	-2753	-0-	15	1	3990	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	6162	-0-	-565	-0-	15	1	6147	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	4712	-0-	-860	-0-	13	1	4699	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	4366	-0-	-1307	-0-	15	1	4351	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	4871	-0-	-1099	-0-	15	1	4856	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1442	-0-	-1768	-0-	15	1	1427	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	1903	-0-	-1414	-0-	15	1	1888	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	1763	-0-	-1554	-0-	15	1	1748	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	849	-0-	-1531	-0-	14	1	835	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	1010	-0-	-1284	-0-	13	1	997	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	979	-0-	-851	-0-	15	1	964	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3988	-0-	-542	-0-	15	1	3973	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	3792	-0-	-765	-0-	13	1	3779	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3844	-0-	-713	-0-	14	1	3830	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3537	-0-	-355	-0-	14	1	3523	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3446	-0-	-739	-0-	12	1	3434	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	13	1	3819	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8398	-0-	-1022	-0-	13	1	8385	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	6415	-0-	-3133	-0-	13	1	6402	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	7851	-0-	-1697	-0-	14	1	7837	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	6488	-0-	-2136	-0-	13	1	6475	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	6232	-0-	-2696	-0-	12	1	6220	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7829	-0-	-571	-0-	15	1	7814	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

11	6690	X	5640	-0-	-1050	-0-	15	1	5625	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	4607	-0-	-1748	-0-	14	1	4593	2	N	-0-			-0-
01	6262	X	4503	-0-	-1759	-0-	15	1	4488	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4297	-0-	-967	-0-	13	1	4284	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	4924	-0-	-904	-0-	13	1	4911	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4358	-0-	-1282	-0-	15	1	4343	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

11	5010	X	3966	-0-	-1044	-0-	14	1	3952	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3574	-0-	-642	-0-	15	1	3559	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4012	-0-	-359	-0-	15	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3391	-0-	-557	-0-	14	1	3377	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3321	-0-	-1050	-0-	12	1	3309	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	14	1	3788	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

11	5700	X	5128	-0-	-572	-0-	15	1	5113	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	4876	-0-	-1014	-0-	14	1	4862	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	5172	-0-	-594	-0-	15	1	5157	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	13	1	4488	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	4458	-0-	-998	-0-	13	1	4445	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4767	-0-	-363	-0-	15	1	4752	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-			-0-
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	5	1	8067	2	N	-0-			-0-
*04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	15	1	5554	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

11	10650	X	9723	-0-	-927	-0-	337	1	9386	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	9477	-0-	-1528	-0-	296	1	9181	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10714	-0-	-291	-0-	335	1	10379	2	N	-0-			-0-
02	9632	X	6513	-0-	-3119	-0-	260	1	6253	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	9599	-0-	-972	-0-	281	1	9318	2	N	-0-			-0-
*04	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	345	1	10937	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	11352	-0-	-1248	-0-	315	1	11037	2	N	-0-			-0-
12	12958	X	9527	-0-	-3431	-0-	300	1	9227	2	N	-0-			-0-
01	12958	X	10137	-0-	-2821	-0-	302	1	9835	2	N	-0-			-0-
02	11704	X	9729	-0-	-1975	-0-	276	1	9453	2	N	-0-			-0-
03	12121	X	9636	-0-	-2485	-0-	240	1	9396	2	N	-0-			-0-
*04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	303	1	13016	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

11	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	341	1	9835	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	8289	-0-	-2034	-0-	291	1	7998	2	N	-0-			-0-
01	11966	X	11260	-0-	-706	-0-	341	1	10919	2	N	-0-			-0-
02	10808	X	9188	-0-	-1620	-0-	293	1	8895	2	N	-0-			-0-
03	11966	X	8283	-0-	-3683	-0-	270	1	8013	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	10201	-0-	-689	-0-	337	1	9864	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

11	4950	X	4551	-0-	-399	-0-	15	1	4536	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4160	-0-	-862	-0-	14	1	4146	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4224	-0-	-767	-0-	15	1	4209	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3343	-0-	-913	-0-	13	1	3330	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3558	-0-	-1154	-0-	12	1	3546	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	3945	-0-	-615	-0-	15	1	3930	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

11	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	15	1	11507	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	9612	-0-	-1300	-0-	15	1	9597	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	10871	-0-	-10	-0-	13	1	10858	2	N	-0-			-0-
02	10752	X	9504	-0-	-1248	-0-	11	1	9493	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	11671	-0-	-233	-0-	15	1	11656	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	10956	-0-	-564	-0-	15	1	10941	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

11	10470	X	8918	-0-	-1552	-0-	15	1	8903	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	8594	-0-	-2225	-0-	14	1	8580	2	N	-0-			-0-
01	10788	X	8193	-0-	-2595	-0-	15	1	8178	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8295	-0-	-917	-0-	12	1	8283	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	9305	-0-	-367	-0-	16	1	9289	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8726	-0-	-184	-0-	15	1	8711	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

11	8100	X	7940	-0-	-160	-0-	15	1	7925	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7609	-0-	-761	-0-	13	1	7596	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	6968	-0-	-1402	-0-	15	1	6953	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6397	-0-	-1163	-0-	13	1	6384	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7410	-0-	-805	-0-	16	1	7394	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7201	-0-	-749	-0-	15	1	7186	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

11	5580	X	4508	-0-	-1072	-0-	15	1	4493	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	3502	-0-	-1985	-0-	12	1	3490	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4023	-0-	-1464	-0-	15	1	4008	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3446	-0-	-1426	-0-	13	1	3433	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	2854	-0-	-1796	-0-	12	1	2842	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4458	-0-	-42	-0-	13	1	4445	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

11	24390	X	18962	-0-	-5428	-0-	15	1	18947	2	N	-0-					-0-
12	22630	X	16601	-0-	-6029	-0-	14	1	16587	2	N	-0-					-0-
01	22630	X	16728	-0-	-5902	-0-	15	1	16713	2	N	-0-					-0-
02	18564	X	15053	-0-	-3511	-0-	13	1	15040	2	N	-0-					-0-
03	19685	X	14781	-0-	-4904	-0-	12	1	14769	2	N	-0-					-0-
04	18960	X	18130	-0-	-830	-0-	15	1	18115	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

11	9450	X	4710	-0-	-4740	-0-	15	1	4695	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	3255	-0-	-6510	-0-	14	1	3241	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	4137	-0-	-5628	-0-	15	1	4122	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	2431	-0-	-6389	-0-	13	1	2418	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	2136	-0-	-3630	-0-	12	1	2124	2	N	-0-					-0-
*04	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	14	1	19905	2	N	-0-					-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

11	13170	X	10327	-0-	-2843	-0-	15	1	10312	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	10763	-0-	-2846	-0-	15	1	10748	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	11300	-0-	-2309	-0-	15	1	11285	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	9587	-0-	-2173	-0-	13	1	9574	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10953	-0-	-951	-0-	15	1	10938	2	N	-0-					-0-
*04	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	15	1	11537	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

11	4350	X	1776	-0-	-2574	-0-	15	1	1761	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	774	-0-	-2450	-0-	14	1	760	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	536	-0-	-2688	-0-	13	1	523	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	345	-0-	-2567	-0-	13	1	332	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	388	-0-	-1441	-0-	12	1	376	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	568	-0-	-1202	-0-	15	1	553	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	15	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	763	X	763	-0-	-0-	-0-	15	1	748	2	N	-0-					-0-
01	662	X	662	-0-	-0-	-0-	13	1	649	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	706	-0-	-750	-0-	14	1	692	2	N	-0-					-0-
03	775	N	382	-0-	-393	-0-	12	1	370	2	N	-0-					-0-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4351	-0-	-779	-0-	15	1	4336	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	3470	-0-	-1552	-0-	14	1	3456	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	3499	-0-	-1523	-0-	15	1	3484	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	3384	-0-	-1040	-0-	14	1	3370	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	2644	-0-	-1851	-0-	12	1	2632	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	1898	-0-	-2452	-0-	14	1	1884	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

11	14323	X	6589	-0-	-7734	-0-	10	1	6579	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	3953	-0-	-4851	-0-	9	1	3944	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	2388	-0-	-2479	-0-	15	1	2373	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	3322	-0-	-2838	-0-	7	1	3315	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	3126	-0-	-3694	-0-	10	1	3116	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	2387	-0-	-4213	-0-	13	1	2374	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	15	1	4230	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3682	-0-	-627	-0-	15	1	3667	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	2160	-0-	-1343	-0-	15	1	2145	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	2180	-0-	-1796	-0-	13	1	2167	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	2388	-0-	-2014	-0-	13	1	2375	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3326	-0-	-934	-0-	15	1	3311	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

11	11910	X	8634	-0-	-3276	-0-	329	1	8305	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	8573	-0-	-2122	-0-	234	1	8339	2	N	-0-			-0-
01	10571	X	8906	-0-	-1665	-0-	337	1	8569	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	7615	-0-	-1933	-0-	287	1	7328	2	N	-0-			-0-
03	9982	X	6434	-0-	-3548	-0-	186	1	6248	2	N	-0-			-0-
*04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	305	1	8431	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

11	11730	X	5806	-0-	-5924	-0-	15	1	5791	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	6257	-0-	-5864	-0-	14	1	6243	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	8518	-0-	-3603	-0-	14	1	8504	2	N	-0-			-0-
02	10948	X	7216	-0-	-3732	-0-	13	1	7203	2	N	-0-			-0-
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	12	1	6602	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	7293	-0-	-957	-0-	12	1	7281	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

11	5970	X	3964	-0-	-2006	-0-	15	1	3949	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	2604	-0-	-3069	-0-	14	1	2590	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	5475	-0-	-167	-0-	15	1	5460	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	4134	-0-	-514	-0-	14	1	4120	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	3825	-0-	-763	-0-	12	1	3813	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4409	-0-	-901	-0-	15	1	4394	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	9867	-0-	-2313	-0-	15	1	9852	2	N	-0-			-0-
12	11811	X	7054	-0-	-4757	-0-	12	1	7042	2	N	-0-			-0-
01	11315	X	10144	-0-	-1171	-0-	15	1	10129	2	N	-0-			-0-
02	10192	X	8850	-0-	-1342	-0-	14	1	8836	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	8653	-0-	-1794	-0-	11	1	8642	2	N	-0-			-0-
04	9870	X	9303	-0-	-567	-0-	15	1	9288	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

11	9210	X	5920	-0-	-3290	-0-	15	1	5905	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	2861	-0-	-6656	-0-	14	1	2847	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	6145	-0-	-3372	-0-	9	1	6136	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	7666	-0-	-930	-0-	13	1	7653	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	5710	-0-	-2660	-0-	12	1	5698	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	4613	-0-	-1327	-0-	15	1	4598	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

11	12270	X	9345	-0-	-2925	-0-	14	1	9331	2	N	-0-			-0-
12	12679	X	6884	-0-	-5795	-0-	14	1	6870	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	6998	-0-	-5340	-0-	15	1	6983	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	9005	-0-	-1383	-0-	12	1	8993	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	9491	-0-	-1018	-0-	16	1	9475	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	9140	-0-	-220	-0-	12	1	9128	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

11	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	7	1	12268	2	N	-0-			-0-
12	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	14	1	16035	2	N	-0-			-0-
01	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	15	1	13347	2	N	-0-			-0-
02	11452	X	10750	-0-	-702	-0-	13	1	10737	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	10313	-0-	-2366	-0-	13	1	10300	2	N	-0-			-0-
04	12270	X	11392	-0-	-878	-0-	15	1	11377	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

11	13710	X	11740	-0-	-1970	-0-	15	1	11725	2	N	-0-			-0-
12	14167	X	9428	-0-	-4739	-0-	14	1	9414	2	N	-0-			-0-
01	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	15	1	15052	2	N	-0-			-0-
02	12516	X	12272	-0-	-244	-0-	14	1	12258	2	N	-0-			-0-
03	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	14	1	13196	2	N	-0-			-0-
04	14580	X	12998	-0-	-1582	-0-	15	1	12983	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

11	15960	X	13086	-0-	-2874	-0-	14	1	13072	2	N	-0-			-0-
12	16120	X	14714	-0-	-1406	-0-	12	1	14702	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	13169	-0-	-2548	-0-	14	1	13155	2	N	-0-			-0-
02	13412	X	11169	-0-	-2243	-0-	13	1	11156	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	11081	-0-	-3644	-0-	12	1	11069	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	11958	-0-	-2292	-0-	15	1	11943	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

11	25140	X	17305	-0-	-7835	-0-	15	1	17290	2	N	-0-			-0-
12	25978	X	18480	-0-	-7498	-0-	16	1	18464	2	N	-0-			-0-
01	25978	X	17905	-0-	-8073	-0-	16	1	17889	2	N	-0-			-0-
02	19656	X	15179	-0-	-4477	-0-	14	1	15165	2	N	-0-			-0-
03	19871	X	15775	-0-	-4096	-0-	14	1	15761	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	15730	-0-	-2150	-0-	15	1	15715	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20730	X	15594	-0-	-5136	-0-	15	1	15579	2	N	-0-			-0-
12	21421	X	10886	-0-	-10535	-0-	15	1	10871	2	N	-0-			-0-
01	21421	X	12722	-0-	-8699	-0-	16	1	12706	2	N	-0-			-0-
02	18340	X	8860	-0-	-9480	-0-	14	1	8846	2	N	-0-			-0-
03	18507	X	4042	-0-	-14465	-0-	8	1	4034	2	N	-0-			-0-
04	15600	X	6734	-0-	-8866	-0-	15	1	6719	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

11	34320	X	30340	-0-	-3980	-0-	15	1	30325	2	N	-0-			-0-
12	35464	X	29552	-0-	-5912	-0-	16	1	29536	2	N	-0-			-0-
01	35464	X	29856	-0-	-5608	-0-	16	1	29840	2	N	-0-			-0-
02	31332	X	24284	-0-	-7048	-0-	14	1	24270	2	N	-0-			-0-
03	32116	X	24270	-0-	-7846	-0-	13	1	24257	2	N	-0-			-0-
04	30330	X	27718	-0-	-2612	-0-	15	1	27703	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

11	28980	X	21325	-0-	-7655	-0-	14	1	21311	2	N	-0-			-0-
12	29946	X	22496	-0-	-7450	-0-	12	1	22484	2	N	-0-			-0-
01	29016	X	23798	-0-	-5218	-0-	15	1	23783	2	N	-0-			-0-
02	24752	X	20102	-0-	-4650	-0-	13	1	20089	2	N	-0-			-0-
03	24924	X	17450	-0-	-7474	-0-	12	1	17438	2	N	-0-			-0-
04	23040	X	21597	-0-	-1443	-0-	14	1	21583	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

11	33390	X	25294	-0-	-8096	-0-	15	1	25279	2	N	-0-			-0-
12	34503	X	20786	-0-	-13717	-0-	15	1	20771	2	N	-0-			-0-
01	31837	X	21426	-0-	-10411	-0-	15	1	21411	2	N	-0-			-0-
02	24752	X	18867	-0-	-5885	-0-	14	1	18853	2	N	-0-			-0-
03	26133	X	19709	-0-	-6424	-0-	12	1	19697	2	N	-0-			-0-
04	25290	X	22284	-0-	-3006	-0-	15	1	22269	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

11	35010	X	31222	-0-	-3788	-0-	15	1	31207	2	N	-0-			-0-
12	36177	X	31651	-0-	-4526	-0-	16	1	31635	2	N	-0-			-0-
01	34813	X	30608	-0-	-4205	-0-	16	1	30592	2	N	-0-			-0-
02	31444	X	24994	-0-	-6450	-0-	14	1	24980	2	N	-0-			-0-
03	34813	X	28199	-0-	-6614	-0-	13	1	28186	2	N	-0-			-0-
04	31230	X	30508	-0-	-722	-0-	15	1	30493	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

11	26160	X	22467	-0-	-3693	-0-	12	1	22455	2	N	-0-			-0-
12	25141	X	19338	-0-	-5803	-0-	11	1	19327	2	N	-0-			-0-
01	25141	X	23196	-0-	-1945	-0-	15	1	23181	2	N	-0-			-0-
02	20972	X	19215	-0-	-1757	-0-	13	1	19202	2	N	-0-			-0-
03	23219	X	17203	-0-	-6016	-0-	12	1	17191	2	N	-0-			-0-
04	22470	X	20638	-0-	-1832	-0-	15	1	20623	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

11	20130	X	17932	-0-	-2198	-0-	14	1	17918	2	N	-0-			-0-
12	20801	X	15593	-0-	-5208	-0-	10	1	15583	2	N	-0-			-0-
01	20336	X	17644	-0-	-2692	-0-	15	1	17629	2	N	-0-			-0-
02	17388	X	14055	-0-	-3333	-0-	13	1	14042	2	N	-0-			-0-
03	18662	X	13801	-0-	-4861	-0-	12	1	13789	2	N	-0-			-0-
04	17940	X	16404	-0-	-1536	-0-	15	1	16389	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	23250	X	17373	-0-	-5877	-0-	15	1	17358	2	N	-0-			-0-
12	23436	X	19399	-0-	-4037	-0-	11	1	19388	2	N	-0-			-0-
01	23126	X	20506	-0-	-2620	-0-	15	1	20491	2	N	-0-			-0-
02	19880	X	16769	-0-	-3111	-0-	13	1	16756	2	N	-0-			-0-
03	19406	X	15388	-0-	-4018	-0-	12	1	15376	2	N	-0-			-0-
04	19830	X	17696	-0-	-2134	-0-	15	1	17681	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22410	X	19125	-0-	-3285	-0-	15	1	19110	2	N	-0-			-0-
12	22134	X	13039	-0-	-9095	-0-	11	1	13028	2	N	-0-			-0-
01	21452	X	20758	-0-	-694	-0-	15	1	20743	2	N	-0-			-0-
02	18480	X	16291	-0-	-2189	-0-	13	1	16278	2	N	-0-			-0-
03	19778	X	14938	-0-	-4840	-0-	12	1	14926	2	N	-0-			-0-
04	20100	X	18497	-0-	-1603	-0-	15	1	18482	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19740	X	18225	-0-	-1515	-0-	15	1	18210	2	N	-0-			-0-
12	20398	X	16394	-0-	-4004	-0-	12	1	16382	2	N	-0-			-0-
01	20398	X	18414	-0-	-1984	-0-	15	1	18399	2	N	-0-			-0-
02	17528	X	15559	-0-	-1969	-0-	14	1	15545	2	N	-0-			-0-
03	18848	X	14087	-0-	-4761	-0-	12	1	14075	2	N	-0-			-0-
*04	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	15	1	19670	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	69886	X	69886	-0-	-0-	-0-	15	1	69871	2	N	-0-			-0-
12	52470	X	52470	-0-	-0-	-0-	12	1	52458	2	N	-0-			-0-
01	63881	X	63881	-0-	-0-	-0-	14	1	63867	2	N	-0-			-0-
02	56389	X	56389	-0-	-0-	-0-	13	1	56376	2	N	-0-			-0-
03	50120	X	50120	-0-	-0-	-0-	12	1	50108	2	N	-0-			-0-
*04	62093	X	62093	-0-	-0-	-0-	15	1	62078	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	35190	X	30722	-0-	-4468	-0-	12	1	30710	2	N	-0-			-0-
12	34658	X	29434	-0-	-5224	-0-	12	1	29422	2	N	-0-			-0-
01	33449	X	29112	-0-	-4337	-0-	15	1	29097	2	N	-0-			-0-
02	28672	X	24584	-0-	-4088	-0-	13	1	24571	2	N	-0-			-0-
03	31744	X	22225	-0-	-9519	-0-	12	1	22213	2	N	-0-			-0-
04	30720	X	26574	-0-	-4146	-0-	15	1	26559	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60553	X	60553	-0-	-0-	-0-	15	1	60538	2	N	-0-			-0-
12	56916	X	46179	-0-	-10737	-0-	14	1	46165	2	N	-0-			-0-
01	55242	X	44394	-0-	-10848	-0-	15	1	44379	2	N	-0-			-0-
02	56504	X	37678	-0-	-18826	-0-	13	1	37665	2	N	-0-			-0-
03	62558	X	40508	-0-	-22050	-0-	15	1	40493	2	N	-0-			-0-
04	60540	X	31123	-0-	-29417	-0-	13	1	31110	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	40200	X	32878	-0-	-7322	-0-	15	1	32863	2	N	-0-			-0-
12	39432	X	30500	-0-	-8932	-0-	15	1	30485	2	N	-0-			-0-
01	38068	X	30678	-0-	-7390	-0-	14	1	30664	2	N	-0-			-0-
02	33376	X	26435	-0-	-6941	-0-	13	1	26422	2	N	-0-			-0-
03	34813	X	27826	-0-	-6987	-0-	14	1	27812	2	N	-0-			-0-
04	32880	X	27536	-0-	-5344	-0-	15	1	27521	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	27750	X	13247	-0-	-14503	-0-	15	1	13232	2	N	-0-			-0-
12	18042	X	10673	-0-	-7369	-0-	13	1	10660	2	N	-0-			-0-
01	18042	X	10343	-0-	-7699	-0-	13	1	10330	2	N	-0-			-0-
02	13496	X	10269	-0-	-3227	-0-	14	1	10255	2	N	-0-			-0-
03	14942	X	10008	-0-	-4934	-0-	13	1	9995	2	N	-0-			-0-
04	13260	X	11941	-0-	-1319	-0-	15	1	11926	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

11	60990	X	43045	-0-	-17945	-0-	15	1	43030	2	N	-0-			-0-
12	57939	X	40143	-0-	-17796	-0-	15	1	40128	2	N	-0-			-0-
01	53630	X	38368	-0-	-15262	-0-	15	1	38353	2	N	-0-			-0-
02	45304	X	33893	-0-	-11411	-0-	13	1	33880	2	N	-0-			-0-
03	46128	X	35728	-0-	-10400	-0-	16	1	35712	2	N	-0-			-0-
04	43050	X	33878	-0-	-9172	-0-	15	1	33863	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

11	38910	X	33876	-0-	-5034	-0-	15	1	33861	2	N	-0-			-0-
12	38936	X	30343	-0-	-8593	-0-	12	1	30331	2	N	-0-			-0-
01	37758	X	30396	-0-	-7362	-0-	15	1	30381	2	N	-0-			-0-
02	33320	X	27070	-0-	-6250	-0-	13	1	27057	2	N	-0-			-0-
03	34999	X	23062	-0-	-11937	-0-	12	1	23050	2	N	-0-			-0-
04	33870	X	31079	-0-	-2791	-0-	15	1	31064	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

11	46290	X	35961	-0-	-10329	-0-	15	1	35946	2	N	-0-			-0-
12	45725	X	33964	-0-	-11761	-0-	14	1	33950	2	N	-0-			-0-
01	42625	X	34286	-0-	-8339	-0-	15	1	34271	2	N	-0-			-0-
02	36428	X	29017	-0-	-7411	-0-	13	1	29004	2	N	-0-			-0-
03	38347	X	31615	-0-	-6732	-0-	15	1	31600	2	N	-0-			-0-
04	35970	X	29686	-0-	-6284	-0-	15	1	29671	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

11	79830	X	73142	-0-	-6688	-0-	15	1	73127	2	N	-0-			-0-
12	82057	X	64021	-0-	-18036	-0-	15	1	64006	2	N	-0-			-0-
01	84475	X	58133	-0-	-26342	-0-	15	1	58118	2	N	-0-			-0-
02	76300	X	44920	-0-	-31380	-0-	14	1	44906	2	N	-0-			-0-
03	84475	X	46262	-0-	-38213	-0-	16	1	46246	2	N	-0-			-0-
04	73140	X	43516	-0-	-29624	-0-	15	1	43501	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

11	45270	X	36701	-0-	-8569	-0-	15	1	36686	2	N	-0-			-0-
12	44733	X	33988	-0-	-10745	-0-	15	1	33973	2	N	-0-			-0-
01	42873	X	32684	-0-	-10189	-0-	15	1	32669	2	N	-0-			-0-
02	37184	X	27871	-0-	-9313	-0-	11	1	27860	2	N	-0-			-0-
03	38812	X	34226	-0-	-4586	-0-	15	1	34211	2	N	-0-			-0-
04	36690	X	30704	-0-	-5986	-0-	15	1	30689	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	15	1	3695	2	N	-0-			-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	14	1	3883	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	15	1	3642	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	13	1	3125	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3083	-0-	-823	-0-	12	1	3071	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	15	1	3648	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	34950	X	29344	-0-	-5606	-0-	15	1	29329	2	N	-0-			-0-
12	35123	X	27272	-0-	-7851	-0-	12	1	27260	2	N	-0-			-0-
01	34069	X	28436	-0-	-5633	-0-	15	1	28421	2	N	-0-			-0-
02	29260	X	22197	-0-	-7063	-0-	13	1	22184	2	N	-0-			-0-
03	30318	X	21851	-0-	-8467	-0-	12	1	21839	2	N	-0-			-0-
04	29340	X	26528	-0-	-2812	-0-	15	1	26513	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	38730	X	31840	-0-	-6890	-0-	14	1	31826	2	N	-0-			-0-
12	38533	X	30732	-0-	-7801	-0-	12	1	30720	2	N	-0-			-0-
01	37231	X	31590	-0-	-5641	-0-	15	1	31575	2	N	-0-			-0-
02	31920	X	26677	-0-	-5243	-0-	13	1	26664	2	N	-0-			-0-
03	33759	X	25252	-0-	-8507	-0-	12	1	25240	2	N	-0-			-0-
04	31830	X	30310	-0-	-1520	-0-	15	1	30295	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	47220	X	38442	-0-	-8778	-0-	15	1	38427	2	N	-0-			-0-
12	46593	X	36869	-0-	-9724	-0-	13	1	36856	2	N	-0-			-0-
01	43834	X	36871	-0-	-6963	-0-	15	1	36856	2	N	-0-			-0-
02	37996	X	31465	-0-	-6531	-0-	14	1	31451	2	N	-0-			-0-
03	39742	X	28798	-0-	-10944	-0-	12	1	28786	2	N	-0-			-0-
04	38430	X	34343	-0-	-4087	-0-	15	1	34328	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	68610	X	50943	-0-	-17667	-0-	15	1	50928	2	N	-0-			-0-
12	66123	X	46202	-0-	-19921	-0-	12	1	46190	2	N	-0-			-0-
01	63085	X	48351	-0-	-14734	-0-	15	1	48336	2	N	-0-			-0-
02	53004	X	39522	-0-	-13482	-0-	13	1	39509	2	N	-0-			-0-
03	54219	X	33072	-0-	-21147	-0-	12	1	33060	2	N	-0-			-0-
04	50940	X	41326	-0-	-9614	-0-	15	1	41311	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	36060	X	27688	-0-	-8372	-0-	15	1	27673	2	N	-0-			-0-
12	35123	X	27858	-0-	-7265	-0-	12	1	27846	2	N	-0-			-0-
01	35123	X	24226	-0-	-10897	-0-	14	1	24212	2	N	-0-			-0-
02	28980	X	22396	-0-	-6584	-0-	13	1	22383	2	N	-0-			-0-
03	30256	X	23391	-0-	-6865	-0-	12	1	23379	2	N	-0-			-0-
04	27690	X	26569	-0-	-1121	-0-	15	1	26554	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60660	X	47710	-0-	-12950	-0-	15	1	47695	2	N	-0-			-0-
12	59241	X	45462	-0-	-13779	-0-	13	1	45449	2	N	-0-			-0-
01	57164	X	44469	-0-	-12695	-0-	15	1	44454	2	N	-0-			-0-
02	48552	X	38878	-0-	-9674	-0-	13	1	38865	2	N	-0-			-0-
03	50964	X	34143	-0-	-16821	-0-	12	1	34131	2	N	-0-			-0-
04	47700	X	43711	-0-	-3989	-0-	15	1	43696	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	51900	X	27418	-0-	-24482	-0-	15	1	27403	2	N	-0-			-0-
12	50716	X	31826	-0-	-18890	-0-	12	1	31814	2	N	-0-			-0-
01	48205	X	36037	-0-	-12168	-0-	13	1	36024	2	N	-0-			-0-
02	40264	X	36239	-0-	-4025	-0-	13	1	36226	2	N	-0-			-0-
03	37417	X	29888	-0-	-7529	-0-	12	1	29876	2	N	-0-			-0-
04	34860	X	33846	-0-	-1014	-0-	15	1	33831	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

11	45570	X	36392	-0-	-9178	-0-	15	1	36377	2	N	-0-					-0-
12	44237	X	35115	-0-	-9122	-0-	12	1	35103	2	N	-0-					-0-
01	43617	X	35262	-0-	-8355	-0-	15	1	35247	2	N	-0-					-0-
02	37996	X	31208	-0-	-6788	-0-	13	1	31195	2	N	-0-					-0-
03	38812	X	28435	-0-	-10377	-0-	12	1	28423	2	N	-0-					-0-
04	36390	X	33644	-0-	-2746	-0-	15	1	33629	2	N	-0-					-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

11	188640	X	152719	-0-	-35921	-0-	331	1	152388	2	N	-0-					-0-
12	184388	X	132335	-0-	-52053	-0-	170	1	132165	2	N	-0-					-0-
01	171616	X	136824	-0-	-34792	-0-	15	1	136809	2	N	-0-					-0-
02	155008	X	117279	-0-	-37729	-0-	14	1	117265	2	N	-0-					-0-
03	157821	X	101946	-0-	-55875	-0-	13	1	101933	2	N	-0-					-0-
04	152730	X	120563	-0-	-32167	-0-	15	1	120548	2	N	-0-					-0-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					199
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1					200
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					200
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					200
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					200
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					200

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					200
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					200
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					200
02	2240	X	2218	-0-	-22	-0-	2218	2			N	-0-					200
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					200
*04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					200

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					36
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					36
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					36
02	5684	X	4417	-0-	-1267	-0-	4417	2			N	-0-					36
03	6293	X	4568	-0-	-1725	-0-	4568	2			N	-0-					36
04	6090	X	5587	-0-	-503	-0-	5587	2			N	-0-					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					75
12	2201	X	1328	-0-	-873	-0-	1328	2			N	-0-					75
01	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	1834	2			N	-0-					75
02	2016	N	1098	-0-	-918	-0-	1098	2			N	-0-					75
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					75
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	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
11	4350	X	3661	-0-	-689	-0-	3661	2			N	-0-					56
12	4092	X	3806	-0-	-286	-0-	3806	2			N	-0-					56
01	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	3284	2			N	-0-					56
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					56
03	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	3887	2	4	9	N	4					60
*04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					60

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					41
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					41
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					41
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					41
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					41
*04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7106	-0-	-274	-0-	7106	2			N	-0-					47
12	8680	X	7821	-0-	-859	-0-	7821	2			N	-0-					47
01	8680	X	8028	-0-	-652	-0-	8028	2			N	-0-					47
02	7840	X	7490	-0-	-350	-0-	7490	2			N	-0-					47
03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					47
04	7770	X	7223	-0-	-547	-0-	7223	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					70
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					70
01	7285	X	6696	-0-	-589	-0-	6696	2			N	-0-					70
02	7196	X	6415	-0-	-781	-0-	6415	2			N	-0-					70
03	7967	X	6766	-0-	-1201	-0-	6766	2			N	-0-					70
04	7710	X	6025	-0-	-1685	-0-	6025	2			N	-0-					70

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909

S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	531	1	4234	2	N	-0-			6
12	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	663	1	3995	2	N	-0-			6
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	623	1	4869	2	N	-0-			6
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	572	1	4533	2	N	-0-			6
03	4929	X	4228	-0-	-701	-0-	608	1	3620	2	N	-0-			6
04	5250	X	4340	-0-	-910	-0-	588	1	3752	2	N	-0-			6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

11	6540	X	124	-0-	-6416	-0-	14	1	110	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	258	-0-	-6500	-0-	37	1	221	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	207	-0-	-5125	-0-	23	1	184	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	101	-0-	-4631	-0-	11	1	90	2	N	-0-			-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	-0-			-0-
*04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	67	1	427	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	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

11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			3
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-			3
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			3
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2317	-0-	-293	-0-	2317	3			N	-0-					8
12	2697	X	2297	-0-	-400	-0-	2296	3	1	9	N	1					9
01	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	2346	3			N	-0-					9
02	2156	N	1911	-0-	-245	-0-	1911	3			N	-0-					9
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	3	1	9	N	1					10
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					10

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3014	-0-	-262	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2926	-0-	-584	-0-	2926	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
11	12660	X	11983	-0-	-677	-0-	765	1	11218	3	N	-0-					-0-
12	13082	X	12428	-0-	-654	-0-	791	1	11637	3	N	-0-					-0-
01	13082	X	11764	-0-	-1318	-0-	791	1	10973	3	N	-0-					-0-
02	11340	X	10719	-0-	-621	-0-	714	1	10005	3	N	-0-					-0-
03	12431	X	11222	-0-	-1209	-0-	791	1	10431	3	N	-0-					-0-
04	12030	X	11177	-0-	-853	-0-	765	1	10412	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
11	5940	X	5379	-0-	-561	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5323	-0-	-815	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5433	-0-	-426	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4599	-0-	-693	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4993	-0-	-866	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4629	-0-	-741	-0-	4629	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
11	2250	X	1768	-0-	-482	-0-	1768	2			Y	-0-					60
12	2325	X	1858	-0-	-467	-0-	1852	2	6	9	Y	5					27
01	2325	X	1718	-0-	-607	-0-	1701	2	17	9	Y	15	27	1			15
02	1792	X	1525	-0-	-267	-0-	1518	2	7	9	Y	6					21
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1616	2	14	9	Y	13	24	1			10
*04	1650	N	1207	-0-	-443	-0-	1150	2	57	9	Y	52	36	1			26

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
11	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1313	2	10	9	Y	9					20
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	Y	5					27
01	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1325	2	10	9	Y	9	21	1			15
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1220	2	7	9	Y	6					21
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1291	2	9	9	Y	8	19	1			10
*04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1259	2	10	9	Y	9					19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	3470	3	2	9	N	2	1	8			8
12	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	3			N	-0-					8
01	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	3480	3	6	9	N	5					13
02	3248	X	1616	-0-	-1632	-0-	1616	3			N	-0-					13
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					13
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					13

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	321	1	2500	2	Y	-0-					-0-
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	321	1	2912	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	321	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	321	1	2399	2	Y	-0-					-0-
*03	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	321	1	2730	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	321	1	2294	2	Y	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75630	X	64085	-0-	-11545	-0-	1031	1	62632	2	Y	384	364	1			160
							422	9									
12	76074	X	65296	-0-	-10778	-0-	1034	1	63834	2	Y	389	467	1			82
							428	9									
01	77407	X	63915	-0-	-13492	-0-	433	1	63101	2	Y	346	339	1			89
							381	9									
02	57232	X	56027	-0-	-1205	-0-	433	1	55242	2	Y	320	234	1			175
							352	9									
03	60304	X	59548	-0-	-756	-0-	433	1	58719	2	Y	360	387	1			148
							396	9									
04	58260	X	4206	-0-	-54054	-0-	433	1	3742	2	Y	28	135	1			41
							31	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72690	X	62317	-0-	-10373	-0-	1037	1	61032	2	Y	225	202	1			93
							248	9									
12	72881	X	64012	-0-	-8869	-0-	840	1	62918	2	Y	231	276	1			48
							254	9									
01	70184	X	61498	-0-	-8686	-0-	434	1	60843	2	Y	201	198	1			51
							221	9									
02	56728	X	53966	-0-	-2762	-0-	434	1	53386	2	Y	133	112	1			72
							146	9									
03	58696	X	58191	-0-	-505	-0-	434	1	57590	2	Y	152	162	1			62
							167	9									
04	56670	X	13356	-0-	-43314	-0-	434	1	12876	2	Y	42	43	1			61
							46	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					73
12	3038	X	2217	-0-	-821	-0-	2217	2			Y	-0-					73
01	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2781	2			Y	-0-					73
02	3304	X	1825	-0-	-1479	-0-	1825	2			Y	-0-					73
03	3658	X	1333	-0-	-2325	-0-	1333	2			Y	-0-					73
04	3540	X	2109	-0-	-1431	-0-	2109	2			Y	-0-					73

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	711	-0-	-250	-0-	55	1	656	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	50	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	615	-0-	-169	-0-	49	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	59	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2159	-0-	-841	-0-	284	1	1834	2	Y	37	35	1			14
							41	9									
12	3937	X	2017	-0-	-1920	-0-	263	1	1721	2	Y	30	25	1			19
							33	9									
01	3751	X	1950	-0-	-1801	-0-	259	1	1645	2	Y	42	54	1			7
							46	9									
02	2492	X	2031	-0-	-461	-0-	244	1	1758	2	Y	26	30	1			3
							29	9									
03	2759	X	1129	-0-	-1630	-0-	145	1	936	2	Y	44	23	1			24
							48	9									
04	2160	X	2021	-0-	-139	-0-	216	1	1770	2	Y	32	42	1			14
							35	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	638	-0-	-232	-0-	83	1	554	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	868	N	726	-0-	-142	-0-	96	1	628	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	87	1	560	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	784	X	38	-0-	-746	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	2430	X	1751	-0-	-679	-0-	234	1	1514	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2511	X	1629	-0-	-882	-0-	216	1	1410	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2511	X	1646	-0-	-865	-0-	224	1	1419	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	214	1	1541	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	242	1	1510	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	193	1	1633	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

11	2910	X	1655	-0-	-1255	-0-	222	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	1419	-0-	-1588	-0-	188	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1183	-0-	-1824	-0-	161	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	255	1	1888	2	Y	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	303	1	1938	2	Y	-0-					-0-
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	196	1	1637	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
11	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	161	1	2064	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	99	1	2155	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	96	1	2053	2	Y	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	92	1	2153	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	426	-0-	-1248	-0-	20	1	405	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3497	-0-	-440	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3409	-0-	-147	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6666	-0-	-354	-0-	821	1	5845	2	Y	-0-					5
12	7161	X	6652	-0-	-509	-0-	793	1	5859	2	Y	-0-					5
01	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	787	1	5652	2	Y	-0-					5
02	6188	X	6108	-0-	-80	-0-	699	1	5409	2	Y	-0-					5
03	6851	X	6664	-0-	-187	-0-	814	1	5850	2	Y	-0-					5
04	6630	X	6530	-0-	-100	-0-	827	1	5703	2	Y	-0-					5

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5504	-0-	-106	-0-	5504	2			N	-0-					10
12	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5339	2			N	-0-					10
01	5766	X	5429	-0-	-337	-0-	5429	2			N	-0-					10
02	5124	X	4955	-0-	-169	-0-	4955	2			N	-0-					10
03	5673	X	5295	-0-	-378	-0-	5295	2			N	-0-					10
04	5490	X	5010	-0-	-480	-0-	5010	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1283	-0-	-517	-0-	105	1	1171	2	Y	6					6
							7	9									
12	1860	X	1247	-0-	-613	-0-	104	1	1135	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
01	1860	X	1609	-0-	-251	-0-	126	1	1473	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	1652	X	1527	-0-	-125	-0-	126	1	1395	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	1829	X	1215	-0-	-614	-0-	96	1	1118	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	1560	N	979	-0-	-581	-0-	77	1	902	2	Y	-0-					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
11	2700	X	2461	-0-	-239	-0-	339	1	2122	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2102	-0-	-595	-0-	299	1	1803	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2274	-0-	-423	-0-	309	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	334	1	2375	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	270	1	1583	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2190	N	2028	-0-	-162	-0-	295	1	1733	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
11	2400	X	1378	-0-	-1022	-0-	113	1	1265	2	Y	-0-					3
12	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	147	1	1688	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	1829	X	39	-0-	-1790	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	17	-0-	-1271	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	2	-0-	-1827	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3547	-0-	547	547	265	1	3281	2	Y	1					1
							1	9									

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3718	-0-	-482	-0-	500	1	3218	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3742	-0-	-598	-0-	497	1	3245	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	488	1	3103	2	Y	-0-					-0-
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	465	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2789	-0-	-1055	-0-	377	1	2412	2	Y	-0-					-0-
*04	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	865	1	13417	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
11	2760	X	2204	-0-	-556	-0-	296	1	1908	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	282	1	1847	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2080	-0-	-772	-0-	283	1	1797	2	Y	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	269	1	1941	2	Y	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	304	1	1889	2	Y	-0-					-0-
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	236	1	2048	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	230	-0-	-190	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-					-0-
01	403	N	104	-0-	-299	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
11	3990	X	3521	-0-	-469	-0-	473	1	3048	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	472	1	3088	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	453	1	2877	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3487	-0-	-181	-0-	424	1	3063	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	488	1	3035	2	Y	-0-					-0-
*04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	399	1	3502	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

11	5550	X	5355	-0-	-195	-0-	446	1	4881	2	Y	25					33
							28	9									
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	514	1	5503	2	Y	4					37
							4	9									
01	5735	X	5695	-0-	-40	-0-	478	1	5217	2	Y	-0-					37
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	433	1	4677	2	Y	-0-					37
03	6014	X	5339	-0-	-675	-0-	453	1	4855	2	Y	28					65
							31	9									
04	5820	X	5232	-0-	-588	-0-	419	1	4811	2	Y	2					67
							2	9									

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

11	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
01	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
*04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

11	5640	X	4731	-0-	-909	-0-	636	1	4095	2	Y	-0-					-0-
12	5828	X	4811	-0-	-1017	-0-	638	1	4173	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	4706	-0-	-874	-0-	640	1	4066	2	Y	-0-					-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	598	1	4316	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	694	1	4322	2	Y	-0-					-0-
*04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	547	1	4661	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	302	1	3346	2	Y	13					17
							14	9									
12	3658	X	3557	-0-	-101	-0-	302	1	3253	2	Y	2					19
							2	9									
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	317	1	3466	2	Y	-0-					19
02	3416	X	3050	-0-	-366	-0-	260	1	2790	2	Y	-0-					19
03	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	306	1	3287	2	Y	16					35
							18	9									
04	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	257	1	2881	2	Y	-0-					35

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
11	5400	X	4743	-0-	-657	-0-	817	1	3908	2	Y	16	39	1			6
							18	9									
12	5580	X	5193	-0-	-387	-0-	915	1	4278	2	Y	-0-					6
01	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	1027	1	4181	2	Y	-0-					6
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	914	1	3799	2	Y	9					15
							10	9									
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	1085	1	3995	2	Y	-0-					15
*04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1117	1	3675	2	Y	-0-					15

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8287	-0-	-263	-0-	590	1	7697	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7985	-0-	-850	-0-	350	1	7627	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	8835	X	7812	-0-	-1023	-0-	355	1	7457	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7947	-0-	-33	-0-	325	1	7622	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7853	-0-	-951	-0-	249	1	7596	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*04	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	8	1	13721	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	472350	X	243573	-0-	-228777	-0-	180	1	243393	2	N	-0-					-0-
12	488095	X	234003	-0-	-254092	-0-	186	1	233817	2	N	-0-					-0-
01	488095	X	219664	-0-	-268431	-0-	186	1	219478	2	N	-0-					-0-
02	440860	X	184287	-0-	-256573	-0-	165	1	184122	2	N	-0-					-0-
03	488095	X	192853	-0-	-295242	-0-	180	1	192673	2	N	-0-					-0-
04	243570	X	175828	-0-	-67742	-0-	175	1	175653	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	179380	-0-	179380	1769760	214	1	179156	2	N	9					52
							10	9									
12	0	W	173199	-0-	173199	1942959	221	1	172969	2	N	8					60
							9	9									
01	0	W	163537	-0-	163537	2106496	223	1	163301	2	N	12					72
							13	9									
02	0	W	151441	-0-	151441	2257937	258	1	151171	2	N	11					83
							12	9									
03	0	W	162839	-0-	162839	2420776	314	1	162486	2	N	35					118
							39	9									
04	0	W	131878	-0-	131878	2552654	218	1	131641	2	N	17					135
							19	9									

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	819150	X	178135	-0-	-641015	-0-	213	1	177836	2	N	78	177	1			33
							86	9									
12	846455	X	170904	-0-	-675551	-0-	218	1	170583	2	N	94					127
							103	9									
01	846455	X	160127	-0-	-686328	-0-	218	1	159819	2	N	82					209
							90	9									
02	764540	X	139508	-0-	-625032	-0-	236	1	139177	2	N	86	193	1			102
							95	9									
03	195920	X	150831	-0-	-45089	-0-	303	1	150442	2	N	78					180
							86	9									
04	178140	X	135750	-0-	-42390	-0-	224	1	135445	2	N	74	185	1			69
							81	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	EOM BALANCE
11	0	W	256372	-0-	256372	2974094	190	1	256182	2	N	-0-			-0-
12	0	W	247717	-0-	247717	3221811	197	1	247520	2	N	-0-			-0-
01	0	W	232826	-0-	232826	3454637	197	1	232629	2	N	-0-			-0-
02	0	W	201337	-0-	201337	3655974	181	1	201156	2	N	-0-			-0-
03	0	W	216332	-0-	216332	3872306	202	1	216130	2	N	-0-			-0-
04	0	W	195569	-0-	195569	4067875	195	1	195374	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	EOM BALANCE
11	2545411	X	244208	-0-	-2301203	-0-	162	1	244046	2	N	-0-			-0-
12	1468160	X	264431	-0-	-1203729	-0-	183	1	264248	2	N	-0-			-0-
01	1468160	X	238847	-0-	-1229313	-0-	183	1	238664	2	N	-0-			-0-
02	1326080	X	200882	-0-	-1125198	-0-	163	1	200719	2	N	-0-			-0-
03	1468160	X	212248	-0-	-1255912	-0-	183	1	211976	2	N	81	81	8	-0-
							89	9							
*04	255900	X	193929	-0-	-61971	-0-	178	1	193564	2	N	170	170	8	-0-
							187	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	EOM BALANCE
11	2667743	X	260055	-0-	-2407688	-0-	172	1	259883	2	N	-0-			-0-
12	1555146	X	286014	-0-	-1269132	-0-	198	1	285816	2	N	-0-			-0-
01	1555146	X	261827	-0-	-1293319	-0-	200	1	261627	2	N	-0-			-0-
02	1404648	X	221546	-0-	-1183102	-0-	180	1	221366	2	N	-0-			-0-
03	1555146	X	230836	-0-	-1324310	-0-	199	1	230637	2	N	-0-			-0-
04	1504980	X	208682	-0-	-1296298	-0-	192	1	208490	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	EOM BALANCE
11	3145998	X	499850	-0-	-2646148	-0-	499850	2			N	-0-			-0-
12	707389	X	479131	-0-	-228258	-0-	479131	2			N	-0-			-0-
01	707389	X	449488	-0-	-257901	-0-	449488	2			N	-0-			-0-
02	638932	X	377326	-0-	-261606	-0-	377326	2			N	-0-			-0-
03	707389	X	395715	-0-	-311674	-0-	395715	2			N	-0-			-0-
*04	363191	X	363191	-0-	-0-	-0-	363191	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	EOM BALANCE
11	3092410	X	490204	-0-	-2602206	-0-	490204	2			N	-0-			-0-
12	694245	X	468187	-0-	-226058	-0-	468187	2			N	-0-			-0-
01	694245	X	439250	-0-	-254995	-0-	439250	2			N	-0-			-0-
02	627060	X	365107	-0-	-261953	-0-	365107	2			N	-0-			-0-
03	694245	X	380233	-0-	-314012	-0-	380233	2			N	-0-			-0-
04	490200	X	344935	-0-	-145265	-0-	344935	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	EOM BALANCE
11	798602	X	219019	-0-	-579583	-0-	164	1	218717	2	N	125	125	1	-0-
							138	9							
12	232012	X	232012	-0-	-0-	-0-	215	1	231702	2	N	86	86	1	-0-
							95	9							
01	203112	X	193914	-0-	-9198	-0-	171	1	193743	2	N	-0-			-0-
02	183456	X	162972	-0-	-20484	-0-	151	1	162821	2	N	-0-			-0-
03	203112	X	171236	-0-	-31876	-0-	167	1	171069	2	N	-0-			-0-
04	196560	X	149479	-0-	-47081	-0-	125	1	149354	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
11	1882528	X	193660	-0-	-1688868	-0-	231	1	193306	2	N	112	180	1			79
							123	9									
12	942183	X	189859	-0-	-752324	-0-	242	1	189498	2	N	108					187
							119	9									
01	942183	X	177257	-0-	-764926	-0-	241	1	176872	2	N	131	183	1			135
							144	9									
02	851004	X	147257	-0-	-703747	-0-	249	1	146847	2	N	146	182	1			99
							161	9									
03	942183	X	155503	-0-	-786680	-0-	313	1	155060	2	N	118	182	1			35
							130	9									
04	193650	X	144641	-0-	-49009	-0-	239	1	144295	2	N	97					132
							107	9									

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1031591	X	279002	-0-	-752589	-0-	209	1	278622	2	N	155	155	1			-0-
							171	9									
12	272304	X	130449	-0-	-141855	-0-	109	1	130242	2	N	89	89	1			-0-
							98	9									
01	272304	X	236205	-0-	-36099	-0-	208	1	235997	2	N	-0-					-0-
02	245952	X	210230	-0-	-35722	-0-	195	1	210035	2	N	-0-					-0-
03	272304	X	225795	-0-	-46509	-0-	220	1	225575	2	N	-0-					-0-
04	263520	X	182911	-0-	-80609	-0-	148	1	182763	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911315	X	246089	-0-	-665226	-0-	185	1	245750	2	N	140	140	1			-0-
							154	9									
12	243803	X	243803	-0-	-0-	-0-	225	1	243471	2	N	97	97	1			-0-
							107	9									
01	218176	X	218176	-0-	-0-	-0-	192	1	217984	2	N	-0-					-0-
02	196224	X	185208	-0-	-11016	-0-	172	1	185036	2	N	-0-					-0-
03	217248	X	193845	-0-	-23403	-0-	189	1	193656	2	N	-0-					-0-
04	210240	X	173189	-0-	-37051	-0-	153	1	173036	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1934075	X	202742	-0-	-1731333	-0-	242	1	202465	2	N	32					172
							35	9									
12	936076	X	195650	-0-	-740426	-0-	249	1	195379	2	N	20					192
							22	9									
01	936076	X	181786	-0-	-754290	-0-	248	1	181501	2	N	34	179	1			47
							37	9									
02	845488	X	68216	-0-	-777272	-0-	97	1	68097	2	N	20					67
							22	9									
03	936076	X	-0-	-0-	-936076	-0-					N	-0-					67
04	202740	X	134149	-0-	-68591	-0-	218	1	133911	2	N	18					85
							20	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	889758	X	244061	-0-	-645697	-0-	183	1	243725	2	N	139	139	1			-0-
							153	9									
12	230640	X	230640	-0-	-0-	-0-	216	1	230321	2	N	94	94	1			-0-
							103	9									
01	222257	X	222257	-0-	-0-	-0-	195	1	222062	2	N	-0-					-0-
02	186144	X	185730	-0-	-414	-0-	173	1	185557	2	N	-0-					-0-
03	206088	X	194394	-0-	-11694	-0-	190	1	194204	2	N	-0-					-0-
04	199440	X	166944	-0-	-32496	-0-	142	1	166802	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	626264	-0-	626264	2067772	592	1	625672	2	N	-0-					-0-
12	0	W	494986	-0-	494986	2562758	510	1	494425	2	N	46	46	1			-0-
							51	9									
01	0	W	550938	-0-	550938	3113696	521	1	550417	2	N	-0-					-0-
02	0	W	474201	-0-	474201	3587897	472	1	473729	2	N	-0-					-0-
03	0	W	490229	-0-	490229	4078126	469	1	489760	2	N	-0-					-0-
04	0	W	445072	-0-	445072	4523198	452	1	444620	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2024491	X	614381	-0-	-1410110	-0-	581	1	613800	2	N	-0-					-0-
12	685968	X	498875	-0-	-187093	-0-	516	1	498308	2	N	46	46	1			-0-
							51	9									
01	685968	X	544316	-0-	-141652	-0-	515	1	543801	2	N	-0-					-0-
02	619584	X	466476	-0-	-153108	-0-	464	1	466012	2	N	-0-					-0-
03	685968	X	482709	-0-	-203259	-0-	461	1	482248	2	N	-0-					-0-
04	663840	X	438397	-0-	-225443	-0-	448	1	437949	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
10	0		236082	-0-	236082	236082	121	1	235906	2	N	50	50	1			-0-
							55	9									
*11	496779	X	260697	-0-	-236082	-0-	111	1	260586	2	N	-0-					-0-
*12	296003	X	296003	-0-	-0-	-0-	125	1	295813	2	N	59	59	1			-0-
							65	9									
*01	282876	X	282876	-0-	-0-	-0-	124	1	282752	2	N	-0-					-0-
*02	239899	X	239899	-0-	-0-	-0-	114	1	239785	2	N	-0-					-0-
*03	254980	X	254980	-0-	-0-	-0-	126	1	254854	2	N	-0-					-0-
*04	230158	X	230158	-0-	-0-	-0-	121	1	230037	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: RRCID -> 286165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		225086	-0-	225086	225086	118	1	224968	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: RRCID -> 286167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		360603	-0-	360603	360603	304	1	360299	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	908325	X	104026	-0-	-804299	-0-	70	1	103956	2	N	-0-					-0-
12	198524	X	101581	-0-	-96943	-0-	72	1	101509	2	N	-0-					-0-
01	198524	X	96548	-0-	-101976	-0-	71	1	96477	2	N	-0-					-0-
02	179312	X	82690	-0-	-96622	-0-	64	1	82626	2	N	-0-					-0-
03	198524	X	86741	-0-	-111783	-0-	70	1	86671	2	N	-0-					-0-
04	192120	X	79461	-0-	-112659	-0-	67	1	79394	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: RRCID -> 286170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11243 - 19661

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	249345	-0-	249345	249345	131	1	249214	2	N	-0-						-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	N	1	1	8			40
							1	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	N	3	3	8			40
							3	9									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	N	1	1	8			40
							1	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	446	2	N	3	3	8			40
							3	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	N	5	5	8			40
							6	9									
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	4	4	8			40
							4	9									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

11	2580	X	2247	-0-	-333	-0-	494	1	1753	2	N	-0-					155
12	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	555	1	1849	2	N	2					157
							2	9									
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	570	1	1845	2	N	10					167
							11	9									
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	532	1	2078	2	N	2	2	8			167
							2	9									
03	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	532	1	1771	2	N	2	2	8			167
							2	9									
*04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	544	1	1804	2	N	7	4	8			170
							8	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	N	1	1	8			24
12	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	2			N	-0-					24
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1364	2	62	9	N	56	3	8			77
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					77
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					77
04	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					77
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					77
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					77
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1131	2	4	9	N	4	4	8			77
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	2	2	8			77
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	70	1			-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-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

11	2910	X	2855	-0-	-55	-0-	2855	2			N	-0-					20
12	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	2991	2	1	9	N	1	1	8			20
01	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	2631	2			N	-0-					20
02	2660	N	2306	-0-	-354	-0-	2306	2			N	-0-					20
03	3007	N	3002	-0-	-5	-0-	3002	2			N	-0-					20
04	2550	N	2075	-0-	-475	-0-	2075	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	355	1	4499	2	Y	18	40	1			18
							20	9									
12	3906	X	2643	-0-	-1263	-0-	210	1	2408	2	Y	23					41
							25	9									
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	295	1	3350	2	Y	8	24	1			25
							9	9									
02	4536	X	4059	-0-	-477	-0-	278	1	3761	2	Y	18	24	1			19
							20	9									
*03	5022	X	2966	-0-	-2056	-0-	235	1	2720	2	Y	10	20	1			9
							11	9									
04	4860	X	3194	-0-	-1666	-0-	252	1	2936	2	Y	5					14
							6	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					161
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					161
01	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-					161
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	451	2			N	-0-					161
03	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	2			N	-0-					161
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					161

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

11	1470	N	1026	-0-	-444	-0-	1026	2			N	-0-					23
12	1271	N	976	-0-	-295	-0-	976	2			N	-0-					23
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					23
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	N	5	1	8			27
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					27
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

11	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					27
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2	2	8			27
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					27
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1	1	8			27
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	251	2	1	9	N	1	1	8			27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					137
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1603	2	37	9	N	34					171
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					171
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8			171
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1	1	8			171
*04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1	9	N	1	1	8			171

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	113	-0-	-637	-0-	97	1	6	2	N	9					109
							10	9									
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	1170	1	1542	2	N	6					115
							7	9									
01	3627	X	2025	-0-	-1602	-0-	1170	1	840	2	N	14					129
							15	9									
02	3276	X	843	-0-	-2433	-0-	810	1	33	2	N	-0-					129
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	779	1	2026	2	N	92	175	1	1	8	45
							101	9									
*04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	923	1	1915	2	N	4					49
							4	9									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

11	1410	X	1051	-0-	-359	-0-	148	1	901	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
12	1457	X	530	-0-	-927	-0-	105	1	423	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
01	2046	X	662	-0-	-1384	-0-	72	1	588	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
02	1848	X	803	-0-	-1045	-0-	82	1	721	2	Y	-0-					16
03	2046	X	1453	-0-	-593	-0-	183	1	1270	2	Y	-0-					16
*04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	220	1	2564	2	Y	-0-					16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1649	-0-	-331	-0-	230	1	1419	2	Y	-0-					174
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	223	1	1554	2	Y	-0-					174
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	195	1	1482	2	Y	-0-					174
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	214	1	1488	2	Y	-0-					174
03	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	218	1	1537	2	Y	1					175
							1	9									
*04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	291	1	2118	2	Y	1	1	8			175
							1	9									

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					28
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					28
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					28
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					28
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	71	1	1005	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
12	1178	N	841	-0-	-337	-0-	55	1	784	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
01	1209	N	460	-0-	-749	-0-	32	1	427	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	1008	N	700	-0-	-308	-0-	49	1	651	2	Y	-0-					13
03	837	N	629	-0-	-208	-0-	45	1	584	2	Y	-0-					13
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	704	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	480	1	2893	2	N	-0-					77
12	3038	X	2274	-0-	-764	-0-	840	1	1434	2	N	-0-					77
01	3255	X	2139	-0-	-1116	-0-	480	1	1658	2	N	1	1	8			77
							1	9									
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	630	1	2836	2	N	1	1	8			77
							1	9									
03	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	720	1	2551	2	N	-0-					77
04	3360	X	2397	-0-	-963	-0-	510	1	1886	2	N	1	1	8			77
							1	9									

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	15341	-0-	12341	12341	641	1	14698	2	N	2	2	8			67
							2	9									
12	3100	N	11908	-0-	8808	21149	630	1	11276	2	N	2	2	8			67
							2	9									
01	3100	N	8305	-0-	5205	26354	580	1	7724	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	32837	X	6483	-0-	-26354	-0-	514	1	5968	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	526	1	5711	2	N	1	1	8			67
							1	9									
04	7440	X	6605	-0-	-835	-0-	6605	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
11	1680	N	1172	-0-	-508	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 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
11	38693	X	38693	-0-	-0-	-0-	38693	2			N	-0-					3
12	40318	X	40318	-0-	-0-	-0-	40314	2	4	9	N	4	4	8			3
01	36886	X	36886	-0-	-0-	-0-	36883	2	3	9	N	3	3	8			3
02	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	29041	2	1	9	N	1	1	8			3
03	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	33230	2	4	9	N	4	4	8			3
*04	32322	X	32322	-0-	-0-	-0-	32310	2	12	9	N	11	11	8			3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1	52	1			8
12	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	2			N	-0-					8
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					8
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			N	-0-					8
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	492	2	110	9	N	100	74	1			34
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	299	2	19	9	N	17					51

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1092	-0-	-528	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	924	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117344	X	117344	-0-	-0-	-0-	673	1	116671	2	N	-0-					-0-
12	95780	X	95780	-0-	-0-	-0-	1025	1	94755	2	N	-0-					-0-
01	77808	X	77808	-0-	-0-	-0-	1002	1	76802	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	109508	X	73956	-0-	-35552	-0-	967	1	72986	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	121241	X	70366	-0-	-50875	-0-	1051	1	69297	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
04	117330	X	62083	-0-	-55247	-0-	1009	1	61028	2	N	42	42	8			-0-
							46	9									

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1397	-0-	-973	-0-	580	1	817	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1076	-0-	-1094	-0-	506	1	570	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1177	-0-	-1086	-0-	444	1	731	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1316	N	864	-0-	-452	-0-	381	1	483	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	980	-0-	-105	-0-	424	1	556	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	555	1	543	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
11	4140	X	3674	-0-	-466	-0-	3674	2			Y	-0-					1
12	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	3893	2	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-
01	4278	X	3241	-0-	-1037	-0-	3240	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3864	X	2462	-0-	-1402	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	2402	-0-	-1876	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2863	-0-	-917	-0-	2862	2	1	9	Y	1	1	8			-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
11	4860	X	4250	-0-	-610	-0-	42	1	4208	2	Y	-0-					63
12	4929	X	4615	-0-	-314	-0-	41	1	4574	2	Y	-0-					63
01	4743	X	3188	-0-	-1555	-0-	31	1	3157	2	Y	-0-					63
02	4144	X	3486	-0-	-658	-0-	36	1	3450	2	Y	-0-					63
03	4619	X	4394	-0-	-225	-0-	27	1	4366	2	Y	1					64
							1	9									
04	4470	X	4430	-0-	-40	-0-	23	1	4405	2	Y	2	2	8			64
							2	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
11	2700	X	2257	-0-	-443	-0-	230	1	2027	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2271	-0-	-922	-0-	243	1	2028	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2064	-0-	-1129	-0-	217	1	1847	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1516	-0-	-1368	-0-	164	1	1352	2	Y	-0-					-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	416	1	4016	2	Y	-0-					-0-
*04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	732	1	7931	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
11	155746	X	155746	-0-	-0-	-0-	155746	2			N	-0-					-0-
12	147721	X	147721	-0-	-0-	-0-	147721	2			N	-0-					-0-
01	136254	X	136254	-0-	-0-	-0-	136254	2			N	-0-					-0-
02	116939	X	116939	-0-	-0-	-0-	116939	2			N	-0-					-0-
03	119704	X	119704	-0-	-0-	-0-	119704	2			N	-0-					-0-
*04	107678	X	107678	-0-	-0-	-0-	107678	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4498	-0-	-212	-0-	4497	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4991	X	4427	-0-	-564	-0-	4426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5042	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4508	X	4484	-0-	-24	-0-	4482	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4890	X	4597	-0-	-293	-0-	4596	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
11	57030	X	37831	-0-	-19199	-0-	180	1	37651	2	N	-0-					-0-
12	58931	X	34698	-0-	-24233	-0-	186	1	34512	2	N	-0-					-0-
01	58931	X	30011	-0-	-28920	-0-	186	1	29825	2	N	-0-					-0-
02	45276	X	24894	-0-	-20382	-0-	168	1	24726	2	N	-0-					-0-
03	45880	X	29498	-0-	-16382	-0-	186	1	29312	2	N	-0-					-0-
04	37830	X	25851	-0-	-11979	-0-	180	1	25671	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
11	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	120	1	4899	2	N	-0-					2
12	5673	X	5066	-0-	-607	-0-	116	1	4950	2	N	-0-					2
01	5456	X	4249	-0-	-1207	-0-	80	1	4169	2	N	-0-					2
02	4928	X	3362	-0-	-1566	-0-	68	1	3294	2	N	-0-					2
03	5270	X	3613	-0-	-1657	-0-	76	1	3536	2	N	1	1	8			2
							1	9									
04	5010	X	3789	-0-	-1221	-0-	64	1	3724	2	N	1	1	8			2
							1	9									

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	8707	-0-	-2183	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	9031	-0-	-2222	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	8536	-0-	-2717	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7649	-0-	-1535	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8579	-0-	-566	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7590	-0-	-1140	-0-	7590	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
11	7770	X	6217	-0-	-1553	-0-	61	1	6156	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5757	-0-	-1838	-0-	52	1	5705	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6241	-0-	-889	-0-	61	1	6174	2	N	5					5
							6	9									
02	6216	X	5059	-0-	-1157	-0-	52	1	5006	2	N	1	1	8			5
							1	9									
03	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	85	1	13773	2	N	1	1	8			5
							1	9									
*04	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	80	1	15437	2	N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	8512	-0-	-2828	-0-	834	1	7678	2	N	-0-					215
12	11718	X	8305	-0-	-3413	-0-	957	1	7348	2	N	-0-					215
01	11718	X	7996	-0-	-3722	-0-	908	1	7088	2	N	-0-					215
02	8344	X	6829	-0-	-1515	-0-	758	1	6070	2	N	1	1	8			215
							1	9									
03	8804	X	7300	-0-	-1504	-0-	799	1	6500	2	N	1	1	8			215
							1	9									
04	8520	X	7637	-0-	-883	-0-	761	1	6875	2	N	1	1	8			215
							1	9									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	9575	-0-	-475	-0-	9574	2	1	9	Y	1	1	8			84
12	10385	X	10067	-0-	-318	-0-	10065	2	2	9	Y	2	2	8			84
01	10044	X	9427	-0-	-617	-0-	9427	2			Y	-0-					84
02	9072	X	8703	-0-	-369	-0-	8702	2	1	9	Y	1	1	8			84
03	10075	X	9198	-0-	-877	-0-	9198	2			Y	-0-					84
04	9750	X	9197	-0-	-553	-0-	9195	2	2	9	Y	2	2	8			84

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
12	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
01	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
02	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	13159	-0-	-251	-0-	13159	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10466	-0-	-725	-0-	10464	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11191	X	10265	-0-	-926	-0-	10263	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10108	X	9229	-0-	-879	-0-	9228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11191	X	10988	-0-	-203	-0-	10986	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10830	X	10207	-0-	-623	-0-	10206	2	1	9	N	1	1	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
11	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	8731	-0-	-2615	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9400	-0-	-1946	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8123	-0-	-2125	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9748	-0-	-1598	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9619	-0-	-1001	-0-	9619	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
11	6780	X	6171	-0-	-609	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6068	-0-	-783	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5829	-0-	-771	-0-	5829	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 #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	356	1 9	4705	2	Y	1	1	8			-0-
12	5642	X	5023	-0-	-619	-0-	347	1 9	4675	2	Y	1	1	8			-0-
01	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	372	1 9	4828	2	Y	1	1	8			-0-
02	4732	X	4145	-0-	-587	-0-	288	1 9	3856	2	Y	1	1	8			-0-
03	5239	X	2670	-0-	-2569	-0-	170	1 9	2499	2	Y	1	1	8			-0-
04	5070	X	3154	-0-	-1916	-0-	191	1	2963	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	1932	-0-	-4398	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7347	X	3507	-0-	-3840	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5399	-0-	-1237	-0-	5398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	4749	-0-	-2631	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5790	-0-	-540	-0-	408	1 9	5381	2	Y	1	1	8			-0-
12	6386	X	5819	-0-	-567	-0-	402	1 9	5416	2	Y	1	1	8			-0-
01	6107	X	6004	-0-	-103	-0-	430	1 9	5573	2	Y	1	1	8			-0-
02	5488	X	5265	-0-	-223	-0-	366	1 9	4898	2	Y	1	1	8			-0-
03	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	375	1 9	5495	2	Y	1	1	8			-0-
04	5820	X	5677	-0-	-143	-0-	343	1	5334	2	Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	1281	-0-	-4629	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7457	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	7161	X	5220	-0-	-1941	-0-	5219	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6468	X	3847	-0-	-2621	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	4681	-0-	-2480	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
04	6930	X	4363	-0-	-2567	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8500	-0-	-560	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8500	-0-	-862	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8493	-0-	-466	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7108	-0-	-900	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7974	-0-	-892	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7961	-0-	-529	-0-	7959	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23580	X	22338	-0-	-1242	-0-	22338	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	21650	-0-	-2282	-0-	21648	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	23033	X	20876	-0-	-2157	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	18993	-0-	-1867	-0-	18991	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	23095	X	19549	-0-	-3546	-0-	19546	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	22350	X	18810	-0-	-3540	-0-	18810	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	7410	X	1139	-0-	-6271	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6554	-0-	-638	-0-	6553	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	7192	X	6369	-0-	-823	-0-	6368	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7153	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8062	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7117	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

11	3300	X	400	-0-	-2900	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3511	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3038	X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1489	-0-	-1255	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1276	-0-	-2227	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	827	-0-	-2563	-0-	827	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

11	19920	X	18487	-0-	-1433	-0-	18472	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	20584	X	18180	-0-	-2404	-0-	18165	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	19995	X	18896	-0-	-1099	-0-	18886	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	17668	X	17042	-0-	-626	-0-	17039	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	19096	X	18783	-0-	-313	-0-	18777	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	18480	X	17630	-0-	-850	-0-	17627	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

11	6030	X	4946	-0-	-1084	-0-	406	1	4540	2	Y	-0-					2
12	6231	X	5403	-0-	-828	-0-	454	1	4949	2	Y	-0-					2
01	6231	X	5220	-0-	-1011	-0-	358	1	4826	2	Y	33					35
							36	9									
02	4928	X	4534	-0-	-394	-0-	363	1	4171	2	Y	-0-					35
03	5394	X	4642	-0-	-752	-0-	391	1	4208	2	Y	39	25	1			49
							43	9									
04	5220	X	4800	-0-	-420	-0-	412	1	4388	2	Y	-0-					49

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

11	11760	X	9334	-0-	-2426	-0-	525	1	8807	2	Y	2					43
							2	9									
12	12152	X	8249	-0-	-3903	-0-	523	1	7726	2	Y	-0-					43
01	12307	X	8586	-0-	-3721	-0-	563	1	8016	2	Y	6					49
							7	9									
02	11116	X	7005	-0-	-4111	-0-	469	1	6534	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
03	12307	X	7791	-0-	-4516	-0-	491	1	7298	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
04	9330	X	8869	-0-	-461	-0-	424	1	8362	2	Y	75	59	1	7	8	58
							83	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19710	X	14287	-0-	-5423	-0-	804	1	13481	2	Y	2					38
							2	9									
12	19344	X	13443	-0-	-5901	-0-	852	1	12591	2	Y	-0-					38
01	19344	X	12554	-0-	-6790	-0-	823	1	11724	2	Y	6					44
							7	9									
02	17472	X	11384	-0-	-6088	-0-	763	1	10620	2	Y	1					45
							1	9									
03	18321	X	13151	-0-	-5170	-0-	829	1	12322	2	Y	-0-					45
04	14280	X	13914	-0-	-366	-0-	669	1	13170	2	Y	68	59	1			54
							75	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	9166	-0-	-284	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9511	-0-	-254	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8938	-0-	-827	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8261	-0-	-559	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
03	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8563	-0-	-647	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21720	X	19002	-0-	-2718	-0-	90	1	18908	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	22444	X	18670	-0-	-3774	-0-	93	1	18573	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	22444	X	17644	-0-	-4800	-0-	93	1	17548	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	18816	X	16818	-0-	-1998	-0-	84	1	16732	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	20584	X	17984	-0-	-2600	-0-	93	1	17888	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	18990	X	17250	-0-	-1740	-0-	90	1	17159	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	425	-0-	-4075	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	3858	-0-	-792	-0-	3857	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	4650	X	2504	-0-	-2146	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3054	-0-	-790	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17370	X	13182	-0-	-4188	-0-	742	1	12440	2	Y	-0-					1
12	16926	X	12437	-0-	-4489	-0-	789	1	11648	2	Y	-0-					1
01	16120	X	11734	-0-	-4386	-0-	770	1	10964	2	Y	-0-					1
02	14560	X	9558	-0-	-5002	-0-	641	1	8917	2	Y	-0-					1
03	15748	X	10434	-0-	-5314	-0-	658	1	9775	2	Y	1					2
							1	9									
*04	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	746	1	14688	2	Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	3891	-0-	-1419	-0-	319	1	3572	2	Y	-0-					9
12	5487	X	1667	-0-	-3820	-0-	140	1	1527	2	Y	-0-					9
01	5084	X	2232	-0-	-2852	-0-	154	1	2078	2	Y	-0-					9
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	351	1	4023	2	Y	-0-					9
03	4836	X	4438	-0-	-398	-0-	373	1	4023	2	Y	38	16	1			31
							42	9									
*04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	346	1	3687	2	Y	-0-					31

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	129	-0-	-9081	-0-	127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9672	X	8542	-0-	-1130	-0-	152	1	8388	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	533	1	11984	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	604	1	11087	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	595	1	10345	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	10980	X	9682	-0-	-1298	-0-	549	1	9130	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24450	X	23227	-0-	-1223	-0-	23227	2			Y	-0-					-0-
12	24800	X	23501	-0-	-1299	-0-	23501	2			Y	-0-					-0-
01	23653	X	23392	-0-	-261	-0-	23392	2			Y	-0-					-0-
02	21672	X	19896	-0-	-1776	-0-	19896	2			Y	-0-					-0-
03	23994	X	22200	-0-	-1794	-0-	22200	2			Y	-0-					-0-
04	23220	X	20689	-0-	-2531	-0-	20689	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
11	17610	X	14366	-0-	-3244	-0-	809	1	13557	2	Y	-0-					-0-
12	18228	X	12813	-0-	-5415	-0-	812	1	12001	2	Y	-0-					-0-
01	18228	X	12507	-0-	-5721	-0-	820	1	11687	2	Y	-0-					-0-
02	16464	X	12153	-0-	-4311	-0-	815	1	11338	2	Y	-0-					-0-
03	17918	X	13919	-0-	-3999	-0-	878	1	13041	2	Y	-0-					-0-
*04	21535	X	21535	-0-	-0-	-0-	1041	1	20494	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
11	14700	X	2894	-0-	-11806	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	11700	-0-	-4141	-0-	208	1	11492	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	15650	-0-	-191	-0-	667	1	14983	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	9980	-0-	-4328	-0-	516	1	9464	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	11851	-0-	-2843	-0-	645	1	11206	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	11471	-0-	-3679	-0-	651	1	10820	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
11	26460	X	20293	-0-	-6167	-0-	20293	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	22325	-0-	-3250	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	21759	-0-	-2700	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	17822	-0-	-3906	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	20130	-0-	-2190	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18982	-0-	-2618	-0-	18982	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25770	X	23579	-0-	-2191	-0-	23567	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	26629	X	24120	-0-	-2509	-0-	24110	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	25668	X	23318	-0-	-2350	-0-	23299	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	22596	X	20075	-0-	-2521	-0-	20057	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	25017	X	22451	-0-	-2566	-0-	22425	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04	23580	X	21401	-0-	-2179	-0-	21375	2	26	9	N	24	24	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	13925	-0-	-3085	-0-	13925	2			Y	-0-					-0-
12	17019	X	13395	-0-	-3624	-0-	13395	2			Y	-0-					-0-
01	16802	X	13438	-0-	-3364	-0-	13438	2			Y	-0-					-0-
02	15176	X	11389	-0-	-3787	-0-	11389	2			Y	-0-					-0-
03	15934	X	12661	-0-	-3273	-0-	12661	2			Y	-0-					-0-
04	13920	X	11701	-0-	-2219	-0-	11701	2			Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	1172	-0-	-5878	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
12	7409	X	1317	-0-	-6092	-0-	1315	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	7409	X	7191	-0-	-218	-0-	7189	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	6692	X	6322	-0-	-370	-0-	6321	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7286	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	6960	X	6032	-0-	-928	-0-	6030	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
11	12480	X	9367	-0-	-3113	-0-	93	1	9274	2	N	-0-					3
12	12524	X	10767	-0-	-1757	-0-	97	1	10670	2	N	-0-					3
01	11346	X	9672	-0-	-1674	-0-	95	1	9577	2	N	-0-					3
02	9772	X	7596	-0-	-2176	-0-	78	1	7518	2	N	-0-					3
03	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	86	1	13802	2	N	-0-					3
*04	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	85	1	16500	2	N	3	3	8			3
							3	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
11	5700	X	5415	-0-	-285	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5444	-0-	-446	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4575	-0-	-661	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4998	-0-	-768	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	4844	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
11	17490	X	17423	-0-	-67	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	16857	-0-	-1061	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	17315	-0-	-603	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
02	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	17896	2			N	-0-					-0-
03	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	16261	-0-	-1169	-0-	16261	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	10225	-0-	-785	-0-	59	1	10166	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	11359	-0-	-18	-0-	122	1	11237	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	5483	-0-	-5894	-0-	71	1	5412	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	5290	-0-	-4258	-0-	69	1	5221	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	3924	-0-	-7422	-0-	59	1	3865	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	6226	-0-	-4754	-0-	101	1	6125	2	N	-0-					-0-

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
11	17400	X	13334	-0-	-4066	-0-	13334	2			Y	-0-					-0-
12	17980	X	13495	-0-	-4485	-0-	13495	2			Y	-0-					-0-
01	17980	X	15943	-0-	-2037	-0-	15939	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	15372	X	13977	-0-	-1395	-0-	13977	2			Y	-0-					-0-
03	15965	X	15684	-0-	-281	-0-	15683	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	17128	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19080	X	15256	-0-	-3824	-0-	15256	2			Y	-0-					-0-
12	18383	X	16061	-0-	-2322	-0-	16061	2			Y	-0-					-0-
01	18073	X	15466	-0-	-2607	-0-	15466	2			Y	-0-					-0-
02	15596	X	14676	-0-	-920	-0-	14676	2			Y	-0-					-0-
03	16058	X	15212	-0-	-846	-0-	15212	2			Y	-0-					-0-
*04	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	19779	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
11	12600	X	11805	-0-	-795	-0-	11804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12896	X	12890	-0-	-6	-0-	12888	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12586	X	12077	-0-	-509	-0-	12074	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	11368	X	10852	-0-	-516	-0-	10850	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12896	X	12034	-0-	-862	-0-	12032	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	12480	X	11405	-0-	-1075	-0-	11403	2	2	9	N	2	2	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
11	5730	X	5269	-0-	-461	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5236	-0-	-685	-0-	5235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	5080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5068	X	4604	-0-	-464	-0-	4603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5456	X	4861	-0-	-595	-0-	4860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5280	X	4548	-0-	-732	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	140	1	1774	2	N	-0-					70
12	1953	X	1908	-0-	-45	-0-	153	1	1755	2	N	-0-					70
01	1953	X	1708	-0-	-245	-0-	138	1	1570	2	N	-0-					70
02	1792	N	1320	-0-	-472	-0-	91	1	1229	2	N	-0-					70
*03	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	125	1	1451	2	N	-0-					70
*04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	138	1	1602	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 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
11	28380	X	25111	-0-	-3269	-0-	25111	2			N	-0-					20
12	28334	X	24607	-0-	-3727	-0-	24607	2			N	-0-					20
01	27869	X	23826	-0-	-4043	-0-	23826	2			N	-0-					20
02	24136	X	21059	-0-	-3077	-0-	21059	2			N	-0-					20
03	25947	X	22758	-0-	-3189	-0-	22758	2			N	-0-					20
04	25110	X	21697	-0-	-3413	-0-	21697	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

11	60300	X	37170	-0-	-23130	-0-	37170	2			N	-0-					-0-
12	54126	X	35789	-0-	-18337	-0-	35789	2			N	-0-					-0-
01	48577	X	33856	-0-	-14721	-0-	33856	2			N	-0-					-0-
02	40068	X	29076	-0-	-10992	-0-	29076	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	32231	-0-	-8224	-0-	32231	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	29586	-0-	-7584	-0-	29586	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

11	78060	X	77116	-0-	-944	-0-	77116	2			N	-0-					3
12	78616	X	70429	-0-	-8187	-0-	70429	2			N	-0-					3
01	78027	X	63217	-0-	-14810	-0-	63217	2			N	-0-					3
02	71988	X	57310	-0-	-14678	-0-	57310	2			N	-0-					3
03	79701	X	62368	-0-	-17333	-0-	62368	2			N	-0-					3
04	77130	X	58828	-0-	-18302	-0-	58828	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

11	326583	X	326583	-0-	-0-	-0-	326583	2			N	-0-					-0-
12	320955	X	320955	-0-	-0-	-0-	320954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	298217	X	298217	-0-	-0-	-0-	298217	2			N	-0-					-0-
02	253187	X	253187	-0-	-0-	-0-	253187	2			N	-0-					-0-
03	261932	X	261932	-0-	-0-	-0-	261931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	236354	X	236354	-0-	-0-	-0-	236354	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

11	671100	X	444509	-0-	-226591	-0-	444509	2			N	-0-					-0-
12	641793	X	417676	-0-	-224117	-0-	417676	2			N	-0-					-0-
01	587822	X	388111	-0-	-199711	-0-	388111	2			N	-0-					-0-
02	489076	X	328420	-0-	-160656	-0-	328420	2			N	-0-					-0-
03	480531	X	348526	-0-	-132005	-0-	348515	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	444510	X	318933	-0-	-125577	-0-	318932	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

11	841410	X	708611	-0-	-132799	-0-	228	1	708383	2	N	-0-					-0-
12	869457	X	403021	-0-	-466436	-0-	137	1	402884	2	N	-0-					-0-
01	801257	X	-0-	-0-	-801257	-0-					N	-0-					-0-
02	723716	X	562210	-0-	-161506	-0-	562210	2			N	-0-					-0-
03	732220	X	655805	-0-	-76415	-0-	236	1	655569	2	N	-0-					-0-
04	708600	X	570558	-0-	-138042	-0-	228	1	570330	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	552000	X	495547	-0-	-56453	-0-	685	1	494862	2	Y	-0-					-0-
12	570400	X	474207	-0-	-96193	-0-	712	1	473495	2	Y	-0-					-0-
01	565440	X	455233	-0-	-110207	-0-	716	1	454517	2	Y	-0-					-0-
02	510720	X	399618	-0-	-111102	-0-	651	1	398967	2	Y	-0-					-0-
03	513825	X	399241	-0-	-114584	-0-	712	1	398528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	495540	X	362146	-0-	-133394	-0-	688	1	361451	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

11	971664	X	481216	-0-	-490448	-0-	665	1	480551	2	Y	-0-					-0-
12	555148	X	455424	-0-	-99724	-0-	683	1	454741	2	Y	-0-					-0-
01	431994	X	431994	-0-	-0-	-0-	679	1	431315	2	Y	-0-					-0-
02	499380	X	373610	-0-	-125770	-0-	609	1	373001	2	Y	-0-					-0-
03	497271	X	382739	-0-	-114532	-0-	683	1	382056	2	Y	-0-					-0-
04	481230	X	348628	-0-	-132602	-0-	662	1	347966	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

11	DELQ PR		628728	-0-	628728	628728	628728	2			N	-0-					-0-
12	1247846	X	619118	-0-	-628728	-0-	619118	2			N	-0-					-0-
01	618326	X	576964	-0-	-41362	-0-	576964	2			N	-0-					-0-
02	558488	X	484461	-0-	-74027	-0-	484461	2			N	-0-					-0-
03	618326	X	498533	-0-	-119793	-0-	498533	2			N	-0-					-0-
04	598380	X	450568	-0-	-147812	-0-	450568	2			N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

02	445317	X	445317	-0-	-0-	-0-	89	1	445228	2	N	-0-					-0-
03	718580	X	693695	-0-	-24885	-0-	130	1	693565	2	N	-0-					-0-
04	695400	X	624896	-0-	-70504	-0-	125	1	624771	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

02	594225	X	594225	-0-	-0-	-0-	118	1	594107	2	N	-0-					-0-
03	821314	X	796411	-0-	-24903	-0-	149	1	796262	2	N	-0-					-0-
04	794820	X	721096	-0-	-73724	-0-	145	1	720951	2	N	-0-					-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

02	0		251165	-0-	251165	251165	340	1	250788	2	N	34	34	8			-0-
							37	9									
03	0	W	524649	-0-	524649	775814	620	1	523978	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
04	0	W	461636	-0-	461636	1237450	600	1	461012	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	6690	X	6086	-0-	-604	-0-	612	1	5449	2	N	23	13	1			27
							25	9									
12	6913	X	6480	-0-	-433	-0-	690	1	5760	2	N	27	30	1			24
							30	9									
01	6913	X	6473	-0-	-440	-0-	635	1	5775	2	N	57	48	1			33
							63	9									
02	6244	X	5944	-0-	-300	-0-	524	1	5385	2	N	32	42	1			23
							35	9									
03	6789	X	6063	-0-	-726	-0-	526	1	5522	2	N	14	12	1			25
							15	9									
04	6270	X	5891	-0-	-379	-0-	569	1	5286	2	N	33	42	1			16
							36	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			Y	-0-					-0-
12	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			Y	-0-					-0-
01	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			Y	-0-					-0-
*04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	402	1	3581	2	N	17	11	1			18
							19	9									
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	396	1	3305	2	N	16	19	1			15
							18	9									
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	383	1	3480	2	N	32	27	1			20
							35	9									
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	290	1	2977	2	N	17	25	1			12
							19	9									
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	248	1	2607	2	N	3	5	1			10
							3	9									
*04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	299	1	2772	2	N	15	19	1			6
							17	9									

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

11	3360	X	2361	-0-	-999	-0-	237	1	2114	2	N	9	6	1			10
							10	9									
12	3472	X	2244	-0-	-1228	-0-	239	1	1995	2	N	9	11	1			8
							10	9									
01	3162	X	1995	-0-	-1167	-0-	196	1	1779	2	N	18	16	1			10
							20	9									
02	2604	X	1705	-0-	-899	-0-	150	1	1544	2	N	10	13	1			7
							11	9									
03	2728	X	1743	-0-	-985	-0-	151	1	1586	2	N	5	4	1			8
							6	9									
04	2370	X	1574	-0-	-796	-0-	152	1	1412	2	N	9	13	1			4
							10	9									

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

11	3000	N	3631	-0-	631	5747	3587	2	44	9	Y	40	33	1			10
12	9081	X	3334	-0-	-5747	-0-	3300	2	34	9	Y	31	38	1			3
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2700	2	37	9	Y	34	34	1			3
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1911	2	25	9	Y	23	18	1			8
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2139	2	26	9	Y	24	24	1			8
*04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1883	2	22	9	Y	20	19	1			9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	3780	X	3742	-0-	-38	-0-	3729	2	13	9	Y	12					18
12	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3711	2	24	9	Y	22	20	1			20
01	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3631	2	17	9	Y	15	20	1			15
02	3528	X	2712	-0-	-816	-0-	2700	2	12	9	Y	11	19	1			7
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					7
*04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4411	2	13	9	Y	12	11	1			8

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
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4171	-0-	-1130	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	2780	-0-	-2008	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2482	-0-	-2819	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2017	-0-	-2783	-0-	2017	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
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
*04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	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
11	2730	X	2461	-0-	-269	-0-	2387	2	74	9	Y	67	51	1	13	8	26
12	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2467	2	76	9	Y	69	77	1			18
01	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	2571	2	73	9	Y	66	82	1			2
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2210	2	149	9	Y	135	103	1	12	8	22
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2510	2	133	9	Y	121	103	1			40
04	2550	N	2507	-0-	-43	-0-	2409	2	98	9	Y	89	122	1			7

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			Y	-0-					-0-
12	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			Y	-0-					-0-
01	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			Y	-0-					-0-
02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			Y	-0-					-0-
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			Y	-0-					-0-
*04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6915	-0-	-345	-0-	6907	2	8	9	N	7	7	8			33
12	7626	X	6969	-0-	-657	-0-	6960	2	9	9	N	8	8	8			33
01	7657	X	5804	-0-	-1853	-0-	5794	2	10	9	N	9	9	8			33
02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6828	2	8	9	N	7	7	8			33
03	7378	X	7081	-0-	-297	-0-	7074	2	7	9	N	6	6	8			33
*04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7027	2	6	9	N	5	5	8			33

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
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					104
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					104
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					104
02	4116	X	4102	-0-	-14	-0-	4102	2			N	-0-					104
03	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4377	2			N	-0-					104
04	4410	X	4114	-0-	-296	-0-	4114	2			N	-0-					104

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2789	-0-	-1111	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2957	-0-	-856	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2900	-0-	-758	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	1059	-0-	-1937	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
*04	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	13657	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
11	26830	X	26830	-0-	-0-	-0-	26764	2	66	9	Y	60	60	1			11
12	22709	X	22709	-0-	-0-	-0-	22637	2	72	9	Y	65	58	1			18
01	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19222	2	80	9	Y	73	73	1			18
02	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15208	2	69	9	Y	63	60	1			21
03	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14842	2	86	9	Y	78	80	1			19
04	13770	X	13348	-0-	-422	-0-	13308	2	40	9	Y	36	48	1			7

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	1933	-0-	-887	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1697	-0-	-938	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1596	-0-	-196	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	415	1	3620	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3571	-0-	-397	-0-	397	1	3174	2	N	-0-					-0-
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	413	1	3362	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3377	-0-	-403	-0-	417	1	2960	2	N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	465	1	3721	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3380	-0-	-670	-0-	396	1	2984	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	47	1	1420	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	706	-0-	-999	-0-	24	1	682	2	N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	72	1	1875	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	548	-0-	-824	-0-	20	1	528	2	N	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	56	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	736	-0-	-1154	-0-	23	1	713	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2683	-0-	-737	-0-	86	1	2597	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2539	-0-	-809	-0-	87	1	2452	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2432	-0-	-823	-0-	90	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2204	-0-	-624	-0-	81	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	99	1	2975	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2605	-0-	-65	-0-	82	1	2523	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	786	-0-	-744	-0-	23	1	761	2	N	2	1	1			2
							2	9									
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	20	1	613	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	35	1	1062	2	N	11	6	1			6
							12	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	900	2	N	5	7	1			4
							6	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	49	1	1224	2	N	7	8	1			3
							8	9									

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

11	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	42	1	1260	2	N	-0-					-0-
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1173	2	N	-0-					-0-
01	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1024	-0-	-180	-0-	38	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	33	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	35	1	1068	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

11	2280	X	1823	-0-	-457	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1966	-0-	-297	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1815	-0-	-448	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1493	-0-	-215	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1648	-0-	-122	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

11	3330	X	3088	-0-	-242	-0-	3084	2	4	9	N	4					72
12	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3089	2	63	9	N	57					129
01	3379	X	3062	-0-	-317	-0-	3018	2	44	9	N	40					169
02	2996	X	2703	-0-	-293	-0-	2703	2			N	-0-					169
03	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	2920	2	77	9	N	70	179	1			60
04	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	2904	2			N	-0-					60

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

11	2010	X	1857	-0-	-153	-0-	174	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	271	1	1950	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	255	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1360	-0-	-376	-0-	180	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	886	-0-	-1346	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	180	1	2180	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	500	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	517	1	2339	2	N	-0-					-0-
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	518	1	2247	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2509	-0-	-123	-0-	470	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2449	-0-	-465	-0-	465	1	1984	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1894	-0-	-926	-0-	378	1	1516	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
11	4080	X	2903	-0-	-1177	-0-	450	1	2453	2	N	-0-			40
12	4216	X	2481	-0-	-1735	-0-	460	1	2021	2	N	-0-			40
01	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	465	1	2291	2	N	-0-			40
02	2716	X	1849	-0-	-867	-0-	380	1	1469	2	N	-0-			40
03	3007	X	2388	-0-	-619	-0-	271	1	2117	2	N	-0-			40
04	2910	X	2026	-0-	-884	-0-	430	1	1596	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
11	60	X	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	62	X	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	N	-0-			-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	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
11	4140	X	4084	-0-	-56	-0-	4084	2			N	-0-			-0-
12	4433	X	3583	-0-	-850	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
01	4433	X	3180	-0-	-1253	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
02	4004	X	3047	-0-	-957	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
03	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
04	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	3774	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
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	694	1	3589	2	N	-0-			-0-
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	690	1	3320	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3715	-0-	-129	-0-	624	1	3091	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	505	1	2657	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3414	-0-	-430	-0-	527	1	2887	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	547	1	2724	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
11	2340	X	1638	-0-	-702	-0-	179	1	1459	2	N	-0-			-0-
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	384	1	2721	2	N	-0-			-0-
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	457	1	3025	2	N	-0-			-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	420	1	2111	2	N	-0-			-0-
03	3069	N	2284	-0-	-785	-0-	339	1	1945	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2456	-0-	-514	-0-	444	1	2012	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
11	7710	X	7041	-0-	-669	-0-	7041	2			N	-0-			-0-
12	7843	X	7176	-0-	-667	-0-	7176	2			N	-0-			-0-
01	7719	X	7168	-0-	-551	-0-	7168	2			N	-0-			-0-
02	6832	X	6291	-0-	-541	-0-	6291	2			N	-0-			-0-
03	7409	X	6857	-0-	-552	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
04	7050	X	6500	-0-	-550	-0-	6500	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
11	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
12	2976	X	2002	-0-	-974	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
01	2976	X	2289	-0-	-687	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
04	2220	N	1949	-0-	-271	-0-	1949	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
11	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	3461	2	31	9	Y	28					58
12	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	3529	2	63	9	Y	57	56	1			59
01	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	3661	2	30	9	Y	27	59	1			27
02	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3085	2	41	9	Y	37					64
03	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	3392	2	58	9	Y	53	71	1			46
04	3570	X	3295	-0-	-275	-0-	3237	2	58	9	Y	53					99

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1974	-0-	-216	-0-	869	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	912	1	1729	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1982	-0-	-219	-0-	895	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	835	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2156	-0-	-479	-0-	901	1	1255	2	N	-0-					-0-
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	890	1	1497	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	9150	X	9063	-0-	-87	-0-	9063	2			N	-0-					18
12	9455	X	8715	-0-	-740	-0-	8715	2			N	-0-					18
01	9858	X	8485	-0-	-1373	-0-	8485	2			N	-0-					18
02	8904	X	7343	-0-	-1561	-0-	7341	2	2	9	N	2	2	8			18
03	9858	X	8158	-0-	-1700	-0-	8158	2			N	-0-					18
04	9060	X	7796	-0-	-1264	-0-	7796	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
11	7980	X	6547	-0-	-1433	-0-	6543	2	4	9	N	4	4	8			5
12	8091	X	6743	-0-	-1348	-0-	6737	2	6	9	N	5	5	8			5
01	7223	X	7090	-0-	-133	-0-	7084	2	6	9	N	5	5	8			5
02	6104	X	5818	-0-	-286	-0-	5815	2	3	9	N	3	3	8			5
03	6758	X	6327	-0-	-431	-0-	6324	2	3	9	N	3	3	8			5
04	6870	X	6087	-0-	-783	-0-	6084	2	3	9	N	3	3	8			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
11	12270	X	11631	-0-	-639	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12077	-0-	-602	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12403	-0-	-276	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	11084	-0-	-368	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10468	-0-	-1901	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9889	-0-	-2111	-0-	9889	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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

11	1650	N	1201	-0-	-449	-0-	1201	2			N	-0-					167
12	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	1205	2			N	-0-					167
01	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					167
02	1120	N	1026	-0-	-94	-0-	1026	2			N	-0-					167
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					167
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					167

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					192
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	N	1					193
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					193
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					193
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					193
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					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
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					4
12	1147	N	588	-0-	-559	-0-	588	2			N	-0-					4
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					4
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			4
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					4
04	1140	N	417	-0-	-723	-0-	417	2			N	-0-					4

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					4
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					4
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					4
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					4
03	1240	N	742	-0-	-498	-0-	742	2			N	-0-					4
04	1200	N	841	-0-	-359	-0-	841	2			N	-0-					4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					13
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					13
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					13
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					13
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					13
*04	3000	N	4807	-0-	1807	1807	4807	2			N	-0-					13

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

11	4620	X	4544	-0-	-76	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4576	-0-	-198	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4338	-0-	-436	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
*03	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3788	-0-	-742	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

11	2970	X	2553	-0-	-417	-0-	2553	2			N	-0-					9
12	2945	X	2211	-0-	-734	-0-	2211	2			N	-0-					9
01	2945	X	1844	-0-	-1101	-0-	1844	2			N	-0-					9
02	2380	N	1266	-0-	-1114	-0-	1266	2			N	-0-					9
03	2201	N	1527	-0-	-674	-0-	1527	2			N	-0-					9
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	1498	2			N	-0-					9

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
11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
12	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
*04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5192	2	1	9	N	1	1	8			-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
11	5970	X	5419	-0-	-551	-0-	5419	2			N	-0-					53
12	6169	X	5309	-0-	-860	-0-	5309	2			N	-0-					53
01	6169	X	5188	-0-	-981	-0-	5188	2			N	-0-					53
02	5488	X	4607	-0-	-881	-0-	4607	2			N	-0-					53
03	5704	X	5071	-0-	-633	-0-	5071	2			N	-0-					53
04	5430	X	5197	-0-	-233	-0-	5191	2	6	9	N	5	5	8			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
11	4320	X	2869	-0-	-1451	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2929	-0-	-1535	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2457	-0-	-767	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2384	-0-	-360	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2314	-0-	-662	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	2814	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2610	X	1940	-0-	-670	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2394	-0-	-365	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1761	-0-	-998	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4095	-0-	995	995	4095	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2570	-0-	-430	565	2570	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
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	3	-0-	-2167	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	2802	2			N	-0-					-0-
03	2613	N	2611	-0-	-2	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	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
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5520	-0-	-80	-0-	5519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
*04	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	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
11	3000	X	289	-0-	-2711	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	338	-0-	-2297	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1369	-0-	-1266	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
*04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

11	3990	X	3370	-0-	-620	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
*03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4341	-0-	-9	-0-	4340	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

11	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1904	-0-	-483	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1821	-0-	-55	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

11	4350	X	103	-0-	-4247	-0-	12	1	91	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3751	-0-	-713	-0-	401	1	3350	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	387	1	3610	2	N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	251	1	3077	2	N	2					2
							2	9									
03	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	293	1	3316	2	N	-0-					2
04	3870	X	3449	-0-	-421	-0-	3449	2			N	-0-					2

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7170	X	132	-0-	-7038	-0-	16	1	116	2	N	-0-					-0-
12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	719	1	6010	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5502	-0-	-822	-0-	532	1	4970	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	2953	-0-	-2759	-0-	223	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	626	1	7075	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	2850	-0-	-3660	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1534	-0-	-536	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1678	-0-	-461	-0-	1676	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2015	X	1581	-0-	-434	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1419	-0-	-9	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3041	-0-	-1819	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
01	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6776	-0-	-168	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6043	-0-	-677	-0-	6042	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	3671	-0-	-1699	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4620	-0-	-588	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4470	-0-	-234	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4724	-0-	-267	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
*04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	288	-0-	-6102	-0-	34	1	254	2	N	-0-					-0-
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	889	1	7429	2	N	-0-					-0-
01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	796	1	7434	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	7114	-0-	-306	-0-	535	1	6557	2	N	20					20
							22	9									
03	8308	X	3983	-0-	-4325	-0-	2515	1	1468	2	N	-0-					20
04	8040	X	5761	-0-	-2279	-0-	5761	2			N	-0-					20

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					3
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					3
01	2480	X	1979	-0-	-501	-0-	1979	2			N	-0-					3
02	2548	X	1379	-0-	-1169	-0-	1379	2			N	-0-					3
03	2883	X	1658	-0-	-1225	-0-	1658	2			N	-0-					3
*04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	6674	-0-	-1756	-0-	6674	2			N	-0-					2
12	8711	X	6684	-0-	-2027	-0-	6684	2			N	-0-					2
01	7285	X	6546	-0-	-739	-0-	6546	2			N	-0-					2
02	6216	X	5740	-0-	-476	-0-	5740	2			N	-0-					2
03	6882	X	6223	-0-	-659	-0-	6223	2			N	-0-					2
04	6660	X	5947	-0-	-713	-0-	5947	2			N	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7402	-0-	-98	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7638	-0-	-112	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7542	-0-	-301	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6536	-0-	-548	-0-	6535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7843	X	703	-0-	-7140	-0-	701	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	65256	X	65256	-0-	-0-	-0-	65190	2	66	9	N	60	60	8			-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

11	7860	X	6111	-0-	-1749	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6941	-0-	-933	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7477	-0-	-552	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6757	-0-	-495	-0-	6756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8029	X	6612	-0-	-1417	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	3088	-0-	-4142	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	1115	1	13670	2	N	-0-					-0-
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	731	1	8261	2	N	-0-					-0-
*04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

11	8490	X	50	-0-	-8440	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	1764	-0-	-4095	-0-	189	1	1575	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	1826	-0-	-4033	-0-	177	1	1649	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4750	-0-	-542	-0-	358	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	384	1	4340	2	N	20					20
							22	9									
*04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					20

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

11	3720	X	1404	-0-	-2316	-0-	135	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	843	-0-	-3311	-0-	90	1	753	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	3852	-0-	-1170	-0-	373	1	3479	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3541	-0-	-995	-0-	267	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	443	1	5006	2	N	-0-					-0-
*04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3560	-0-	-1300	-0-	3560	2			N	-0-					2
12	4650	X	3882	-0-	-768	-0-	3882	2			N	-0-					2
01	4650	X	3938	-0-	-712	-0-	3938	2			N	-0-					2
02	4200	X	4024	-0-	-176	-0-	4024	2			N	-0-					2
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					2
*04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	N	1	1	8			2

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					10
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					10
01	7316	X	6361	-0-	-955	-0-	6361	2			N	-0-					10
02	6720	X	5743	-0-	-977	-0-	5743	2			N	-0-					10
03	7440	X	6169	-0-	-1271	-0-	6169	2			N	-0-					10
04	7200	X	5349	-0-	-1851	-0-	5348	2	1	9	N	1	1	8			10

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

11	2970	X	434	-0-	-2536	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	838	-0-	-185	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

11	10380	X	7959	-0-	-2421	-0-	7959	2			N	-0-					3
12	10540	X	8549	-0-	-1991	-0-	8549	2			N	-0-					3
01	10540	X	9046	-0-	-1494	-0-	9046	2			N	-0-					3
02	9520	X	9216	-0-	-304	-0-	9216	2			N	-0-					3
03	9207	X	9171	-0-	-36	-0-	9171	2			N	-0-					3
*04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
02	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	783	1	9598	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6248	-0-	-14	-0-	508	1	5740	2	N	-0-					-0-
*04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

11	8430	X	6446	-0-	-1984	-0-	300	1	6146	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7510	-0-	-519	-0-	300	1	7210	2	N	-0-					-0-
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	310	1	7763	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6105	-0-	-1147	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5670	-0-	-1832	-0-	5669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7800	X	6120	-0-	-1680	-0-	6119	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

11	15780	X	2376	-0-	-13404	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	12374	-0-	-5978	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	8912	-0-	-7664	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	4404	-0-	-13948	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	10026	-0-	-7734	-0-	10026	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	530	-0-	-3790	-0-	530	2			N	-0-					7
12	2418	X	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-					7
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					7
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					7
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					7
*04	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8516	2	1	9	N	1	1	8			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
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3076	-0-	-1264	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*04	4200	X	1089	-0-	-3111	-0-	1089	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
11	12240	X	6886	-0-	-5354	-0-	6886	2			N	-0-					5
12	9269	X	7290	-0-	-1979	-0-	7290	2			N	-0-					5
01	8215	X	7237	-0-	-978	-0-	7237	2			N	-0-					5
02	7336	X	5912	-0-	-1424	-0-	5912	2			N	-0-					5
03	7750	X	5992	-0-	-1758	-0-	5992	2			N	-0-					5
*04	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					5

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8110	-0-	-470	-0-	8110	2			N	-0-					12
12	10137	X	8589	-0-	-1548	-0-	8589	2			N	-0-					12
01	10137	X	8176	-0-	-1961	-0-	8176	2			N	-0-					12
02	9156	X	7246	-0-	-1910	-0-	7246	2			N	-0-					12
03	9796	X	8120	-0-	-1676	-0-	8120	2			N	-0-					12
*04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8803	2	2	9	N	2	2	8			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
11	9180	X	265	-0-	-8915	-0-	32	1	233	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9062	-0-	-424	-0-	969	1	8093	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	8905	-0-	-2906	-0-	861	1	8044	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	7383	-0-	-3285	-0-	557	1	6826	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	8419	-0-	-3392	-0-	684	1	7735	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8387	-0-	-373	-0-	8387	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
11	6720	X	6330	-0-	-390	-0-	6330	2			N	-0-					3
12	6572	X	6503	-0-	-69	-0-	6500	2	3	9	N	3	3	8			3
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					3
02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					3
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					3
*04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6667	2	1	9	N	1	1	8			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
11	8310	X	633	-0-	-7677	-0-	633	2			N	-0-					13
12	10974	X	5849	-0-	-5125	-0-	5849	2			N	-0-					13
01	10974	X	3437	-0-	-7537	-0-	3437	2			N	-0-					13
02	9912	X	3293	-0-	-6619	-0-	3293	2			N	-0-					13
03	6758	X	712	-0-	-6046	-0-	712	2			N	-0-					13
*04	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	21095	2	1	9	N	1	1	8			13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	16020	X	13158	-0-	-2862	-0-	13158	2			N	-0-					3
12	16554	X	12036	-0-	-4518	-0-	12036	2			N	-0-					3
01	16554	X	12157	-0-	-4397	-0-	12157	2			N	-0-					3
02	13160	X	10141	-0-	-3019	-0-	10141	2			N	-0-					3
03	13919	X	10963	-0-	-2956	-0-	10963	2			N	-0-					3
04	13170	X	10531	-0-	-2639	-0-	10529	2	2	9	N	2	2	8			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
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5991	-0-	-54	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	2896	-0-	-3149	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	2105	-0-	-3355	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	373	-0-	-5610	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	990	-0-	-4800	-0-	990	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
11	11130	X	10444	-0-	-686	-0-	10444	2			N	-0-					5
12	11346	X	11296	-0-	-50	-0-	11296	2			N	-0-					5
01	11346	X	10971	-0-	-375	-0-	10971	2			N	-0-					5
02	10220	X	9655	-0-	-565	-0-	9653	2	2	9	N	2					7
03	11315	X	10401	-0-	-914	-0-	10401	2			N	-0-					7
*04	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					7

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	11545	-0-	-1295	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12002	-0-	-1142	-0-	11998	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	13144	X	11788	-0-	-1356	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10517	-0-	-823	-0-	10516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12245	X	11509	-0-	-736	-0-	11507	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11610	X	10935	-0-	-675	-0-	10931	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11631	-0-	-669	-0-	11631	2			N	-0-					2
12	12369	X	11969	-0-	-400	-0-	11969	2			N	-0-					2
01	12276	X	11281	-0-	-995	-0-	11280	2	1	9	N	1	1	8			2
02	11088	X	10363	-0-	-725	-0-	10363	2			N	-0-					2
03	12276	X	11507	-0-	-769	-0-	11507	2			N	-0-					2
04	11640	X	10331	-0-	-1309	-0-	10331	2			N	-0-					2

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17880	X	13316	-0-	-4564	-0-	13316	2			N	-0-					5
12	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	19010	2			N	-0-					5
01	18104	X	17936	-0-	-168	-0-	17935	2	1	9	N	1	1	8			5
02	16352	X	15797	-0-	-555	-0-	15795	2	2	9	N	2					7
03	19003	X	13363	-0-	-5640	-0-	13363	2			N	-0-					7
04	18390	X	13680	-0-	-4710	-0-	13678	2	2	9	N	2	2	8			7

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325269	X	325269	-0-	-0-	-0-	325191	2	78	9	N	71	71	8			2
12	309845	X	309845	-0-	-0-	-0-	309630	2	215	9	N	195	195	8			2
01	282840	X	282840	-0-	-0-	-0-	282818	2	22	9	N	20	20	8			2
02	236847	X	236847	-0-	-0-	-0-	236812	2	35	9	N	32	32	8			2
03	244989	X	244989	-0-	-0-	-0-	244942	2	47	9	N	43	43	8			2
*04	220596	X	220596	-0-	-0-	-0-	220383	2	213	9	N	194	194	8			2

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327508	X	307662	-0-	-19846	-0-	307655	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	340060	X	340060	-0-	-0-	-0-	340048	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	306448	X	306448	-0-	-0-	-0-	306429	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	251532	X	251532	-0-	-0-	-0-	251496	2	36	9	N	33	33	8			-0-
03	253217	X	253217	-0-	-0-	-0-	253170	2	47	9	N	43	43	8			-0-
*04	225051	X	225051	-0-	-0-	-0-	224856	2	195	9	N	177	177	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
*08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	93	1	1385	2	Y	-0-	2	7			-0-
*09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	Y	-0-					-0-
*10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	119	1	1798	2	Y	-0-					-0-
*11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	Y	-0-					-0-
*12	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	107	1	1692	2	Y	-0-					-0-
*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	56	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	63	1	1659	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
*08	2604	X	2036	-0-	-568	-0-	128	1	1908	2	Y	-0-					-0-
*09	2520	X	896	-0-	-1624	-0-	59	1	837	2	Y	-0-					-0-
*10	2511	N	388	-0-	-2123	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	Y	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	588	2	Y	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1254	-0-	-306	-0-	38 2	1 9	1214	2	Y	2					81
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	1610	2	Y	7					88
01	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	36	1	1070	2	Y	-0-					88
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	37	1	1099	2	Y	-0-					88
03	1674	N	1005	-0-	-669	-0-	32 2	1 9	971	2	Y	2					90
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	1125	2	Y	3	68	1			25

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
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	1816	2	Y	3					24
12	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	55 8	1 9	1701	2	Y	7					31
01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	55	1	1638	2	Y	-0-					31
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	1475	2	Y	1					32
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	56 4	1 9	1713	2	Y	4					36
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	1563	2	Y	4	27	1			13

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
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	24 18	1 9	787	2	Y	16					25
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	28 56	1 9	856	2	Y	51					76
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	856	2	Y	2					78
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	754	2	Y	4					82
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	32 35	1 9	976	2	Y	32					114
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	27 31	1 9	862	2	Y	28	87	1			55

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	68	1	2956	2	Y	12	12	1			17
							13	9									
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	56	1	2461	2	Y	13	12	1			18
							14	9									
01	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	50	1	2938	2	Y	17	16	1			19
							19	9									
02	2632	X	2064	-0-	-568	-0-	52	1	1993	2	Y	17	18	1			18
							19	9									
03	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	57	1	2463	2	Y	20	15	1			23
							22	9									
04	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	58	1	2599	2	Y	30	33	1			20
							33	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
11	3660	X	3188	-0-	-472	-0-	3151	2	37	9	Y	34					34
12	3720	X	2205	-0-	-1515	-0-	20	1	2185	2	Y	-0-					34
01	3720	X	2545	-0-	-1175	-0-	45	1	2490	2	Y	9	35	1			8
							10	9									
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	76	1	3751	2	Y	13	17	1			4
							14	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	63	1	3545	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
*04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	71	1	4392	2	Y	86	15	1	69	8	5
							95	9									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	14225	-0-	-235	-0-	384	1	13841	2	Y	-0-					25
12	14942	X	14498	-0-	-444	-0-	406	1	14092	2	Y	-0-					25
01	14942	X	14246	-0-	-696	-0-	399	1	13847	2	Y	-0-					25
02	13272	X	12811	-0-	-461	-0-	342	1	12469	2	Y	-0-					25
03	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	411	1	14971	2	Y	-0-					25
*04	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	408	1	14871	2	Y	-0-					25

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
11	2940	X	2699	-0-	-241	-0-	73	1	2626	2	Y	-0-					23
12	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	76	1	2626	2	Y	-0-					23
01	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	73	1	2548	2	Y	8					31
							9	9									
02	2520	X	2496	-0-	-24	-0-	67	1	2429	2	Y	-0-					31
03	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	70	1	2540	2	Y	10					41
							11	9									
04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	71	1	2580	2	Y	-0-					41

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	10140	X	9210	-0-	-930	-0-	248	1	8962	2	Y	-0-					25
12	10323	X	9220	-0-	-1103	-0-	258	1	8962	2	Y	-0-					25
01	10323	X	8913	-0-	-1410	-0-	250	1	8663	2	Y	-0-					25
02	8988	X	7810	-0-	-1178	-0-	209	1	7601	2	Y	-0-					25
03	9641	X	9201	-0-	-440	-0-	246	1	8955	2	Y	-0-					25
04	9210	X	8986	-0-	-224	-0-	240	1	8746	2	Y	-0-					25

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
11	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	110	1	3894	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	99	1	3828	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	81	1	3231	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	2241	-0-	-1483	-0-	55	1	2186	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3816	-0-	-307	-0-	100	1	3716	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3882	-0-	-108	-0-	168	1	3712	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2432	-0-	-1078	-0-	55	1	2376	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
12	3627	X	2675	-0-	-952	-0-	59	1	2614	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	105	1	6097	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	83	1	3195	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	94	1	4087	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	100	1	4457	2	Y	6	7	1			4
							7	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
11	2580	X	2483	-0-	-97	-0-	2429	2	54	9	Y	49					49
12	3100	X	2046	-0-	-1054	-0-	18	1	2028	2	Y	-0-					49
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	57	1	3155	2	Y	20	50	1			19
							22	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	60	1	2930	2	Y	19	32	1			6
							21	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	64	1	3616	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
*04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	50	1	3077	2	Y	22	21	1			7
							24	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
11	3600	X	3432	-0-	-168	-0-	93	1	3339	2	Y	-0-					63
12	3813	X	3225	-0-	-588	-0-	90	1	3135	2	Y	-0-					63
01	3813	X	3202	-0-	-611	-0-	90	1	3112	2	Y	-0-					63
02	3136	X	2798	-0-	-338	-0-	75	1	2723	2	Y	-0-					63
03	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	89	1	3249	2	Y	-0-					63
*04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	103	1	3760	2	Y	-0-					63

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	73	1	2590	2	Y	33	6	1			27
							36	9									
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	74	1	2851	2	Y	30					57
							33	9									
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	64	1	2534	2	Y	73	94	1			36
							80	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	2	Y	62	73	1			25
							68	9									
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	51	1	1903	2	Y	64	72	1			17
							70	9									
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	85	1	1688	2	Y	98	88	1			27
							108	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2998	2			N	-0-					112
12	3472	X	3088	-0-	-384	-0-	3031	2	57	9	N	52					164
01	3472	X	2693	-0-	-779	-0-	2652	2	41	9	N	37	2	8			199
02	3136	X	1981	-0-	-1155	-0-	1981	2			N	-0-	172	1			27
*03	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3379	2	1	9	N	1	1	8			27
04	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	2732	2	1	9	N	1	1	8			27

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	68	1	2435	2	Y	-0-					57
12	2728	X	2547	-0-	-181	-0-	71	1	2456	2	Y	18					75
							20	9									
01	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	71	1	2476	2	Y	8					83
							9	9									
02	2324	N	2209	-0-	-115	-0-	59	1	2133	2	Y	15					98
							17	9									
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	76	1	2770	2	Y	-0-					98
*04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	69	1	2505	2	Y	22					120
							24	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3578	-0-	-562	-0-	140	1	3429	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	156	1	5164	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
01	4278	X	3484	-0-	-794	-0-	128	1	3348	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	111	1	2790	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	126	1	3413	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	106	1	3395	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4647	-0-	-513	-0-	180	1	4430	2	Y	34	41	1			6
							37	9									
12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	192	1	6367	2	Y	44	31	1			19
							48	9									
01	5332	X	4809	-0-	-523	-0-	176	1	4597	2	Y	33	44	1			8
							36	9									
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	152	1	3828	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	176	1	4783	2	Y	39	43	1			4
							43	9									
*04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	153	1	4899	2	Y	37	33	1			8
							41	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

11	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2466	2	19	9	N	17					60
12	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	2611	2	14	9	N	13					73
01	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	2434	2	20	9	N	18	1	8			90
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2364	2	15	9	N	14	2	8			102
03	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2478	2	18	9	N	16	1	8			117
04	2550	X	2497	-0-	-53	-0-	2482	2	15	9	N	14	1	8			130

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

11	2910	X	1676	-0-	-1234	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

11	3000	X	2319	-0-	-681	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2561	-0-	-539	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2355	-0-	-652	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1886	-0-	-774	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2180	-0-	-765	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2082	-0-	-408	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

11	3960	X	3862	-0-	-98	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2664	-0-	-1397	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2955	-0-	-657	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3471	-0-	-528	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

11	5850	X	4752	-0-	-1098	-0-	4682	2	70	9	Y	64	60	1			18
12	6324	X	3915	-0-	-2409	-0-	3834	2	81	9	Y	74	80	1			12
01	6324	X	3618	-0-	-2706	-0-	3530	2	88	9	Y	80	81	1			11
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3304	2	74	9	Y	67	66	1			12
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4643	2	100	9	Y	91	82	1			21
*04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5463	2	97	9	Y	88	90	1			19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	7554	-0-	-1926	-0-	7339	2	215	9	Y	195	153	1			54
12	9796	X	7518	-0-	-2278	-0-	7284	2	234	9	Y	213	231	1			36
01	9796	X	5301	-0-	-4495	-0-	5110	2	191	9	Y	174	186	1			24
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5965	2	200	9	Y	182	174	1			32
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6068	2	197	9	Y	179	170	1			41
*04	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10374	2	278	9	Y	253	239	1			55

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	25	1			1
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1691	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4480	X	1898	-0-	-2582	-0-	1895	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	4371	X	2187	-0-	-2184	-0-	2183	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	1890	X	1812	-0-	-78	-0-	1809	2	3	9	Y	3	3	1			1

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4569	-0-	-411	-0-	4516	2	53	9	Y	48	45	1			13
12	5146	X	4451	-0-	-695	-0-	3	1	4387	2	Y	55	58	1			10
							61	9									
01	5146	X	3828	-0-	-1318	-0-	3780	2	48	9	Y	44	42	1			12
02	3780	X	3240	-0-	-540	-0-	3197	2	43	9	Y	39	41	1			10
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	2	1	4132	2	Y	49	44	1			15
							54	9									
04	4050	X	3833	-0-	-217	-0-	2	1	3763	2	Y	62	59	1			18
							68	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
11	3780	X	2997	-0-	-783	-0-	2974	2	23	9	Y	21					48
12	3441	X	2922	-0-	-519	-0-	2921	2	1	9	Y	1					49
01	3441	X	2964	-0-	-477	-0-	2963	2	1	9	Y	1	49	1			1
02	2464	X	2461	-0-	-3	-0-	2460	2	1	9	Y	1					2
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2755	2	1	9	Y	1					3
*04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					3

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	6768	-0-	-4782	-0-	6712	2	56	9	Y	51	62	1			13
12	11935	X	6529	-0-	-5406	-0-	5	1	6459	2	Y	59	61	1			11
							65	9									
01	11718	X	9287	-0-	-2431	-0-	9201	2	86	9	Y	78	67	1			22
02	9240	X	8128	-0-	-1112	-0-	8049	2	79	9	Y	72	74	1			20
03	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	4	1	9857	2	Y	85	80	1			25
							94	9									
04	9000	X	8856	-0-	-144	-0-	3	1	8739	2	Y	104	98	1			31
							114	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
11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6311	2	89	9	Y	81	78	1			35
12	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6691	2	84	9	Y	76	77	1			34
01	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7518	2	120	9	Y	109	99	1			44
02	5964	X	5840	-0-	-124	-0-	5756	2	84	9	Y	76	84	1			36
03	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7447	2	102	9	Y	93	85	1			44
*04	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9150	2	120	9	Y	109	104	1			49

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
11	8010	X	4124	-0-	-3886	-0-	4052	2	72	9	Y	65	56	1			17
12	7626	X	6932	-0-	-694	-0-	6	1	6782	2	Y	131	123	1			25
							144	9									
01	7626	X	6264	-0-	-1362	-0-	6143	2	121	9	Y	110	105	1			30
02	5824	X	5704	-0-	-120	-0-	5587	2	117	9	Y	106	107	1			29
03	6944	X	4344	-0-	-2600	-0-	2	1	4256	2	Y	78	83	1			24
							86	9									
04	6720	X	5461	-0-	-1259	-0-	2	1	5313	2	Y	133	119	1			38
							146	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
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4438	2	97	9	Y	88	81	1			37
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4631	2	90	9	Y	82	82	1			37
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4838	2	120	9	Y	109	102	1			44
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4420	2	100	9	Y	91	92	1			43
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5573	2	119	9	Y	108	100	1			51
*04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6018	2	123	9	Y	112	113	1			50

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	6259	2	19	9	Y	17	16	1			7
12	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8311	2	22	9	Y	20	18	1			9
01	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	6729	2	23	9	Y	21	21	1			9
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6593	2	21	9	Y	19	19	1			9
03	7006	X	6319	-0-	-687	-0-	6300	2	19	9	Y	17	18	1			8
04	6780	X	6200	-0-	-580	-0-	6182	2	18	9	Y	16	17	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2813	-0-	-1117	-0-	2773	2	40	9	Y	36	36	1			15
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3713	2	47	9	Y	43	38	1			20
01	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	2789	2	45	9	Y	41	44	1			17
02	2632	X	2508	-0-	-124	-0-	2472	2	36	9	Y	33	35	1			15
03	3751	X	2989	-0-	-762	-0-	2948	2	41	9	Y	37	35	1			17
04	3630	X	2942	-0-	-688	-0-	2903	2	39	9	Y	35	36	1			16

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
11	4860	X	3673	-0-	-1187	-0-	3650	2	23	9	Y	21	62	1			18
12	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	3750	2	12	9	Y	11					29
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4208	2	20	9	Y	18					47
02	3528	X	2937	-0-	-591	-0-	2927	2	10	9	Y	9					56
03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	135	1	5054	2	Y	26	47	1			35
							29	9									
*04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	135	1	5245	2	Y	23					58
							25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5418	-0-	-642	-0-	5381	2	37	9	Y	34	126	1			30
12	6262	X	5535	-0-	-727	-0-	5484	2	51	9	Y	46					76
01	6262	X	4297	-0-	-1965	-0-	4238	2	59	9	Y	54					130
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4520	2	43	9	Y	39					169
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	96	1	3599	2	Y	55	141	1			83
							61	9									
*04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	95	1	3690	2	Y	46					129
							51	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	4708	-0-	-4502	-0-	63	1	4592	2	Y	48	43	1			19
							53	9									
12	9114	X	5301	-0-	-3813	-0-	70	1	5122	2	Y	99	106	1			12
							109	9									
01	8928	X	3262	-0-	-5666	-0-	41	1	3154	2	Y	61	57	1			16
							67	9									
02	6412	X	3452	-0-	-2960	-0-	3380	2	72	9	Y	65	67	1			14
03	7099	X	3642	-0-	-3457	-0-	3558	2	84	9	Y	76	74	1			16
*04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	136	1	6245	2	Y	111	88	1			39
							122	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22590	X	17416	-0-	-5174	-0-	233	1	16920	2	Y	239	262	1			7
							263	9									
12	20274	X	17502	-0-	-2772	-0-	234	1	17077	2	Y	174	159	1			22
							191	9									
01	20274	X	14882	-0-	-5392	-0-	190	1	14529	2	Y	148	130	1			40
							163	9									
02	15232	X	10779	-0-	-4453	-0-	10659	2	120	9	Y	109	125	1			24
03	16864	X	10523	-0-	-6341	-0-	10394	2	129	9	Y	117	116	1			25
04	16320	X	14107	-0-	-2213	-0-	298	1	13668	2	Y	128	108	1			45
							141	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	8350	-0-	-6350	-0-	112	1	8106	2	Y	120	105	1			48
							132	9									
12	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	233	1	17005	2	Y	148	177	1			19
							163	9									
01	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	207	1	15899	2	Y	138	120	1			37
							152	9									
02	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	12916	2	124	9	Y	113	125	1			25
03	17391	X	14704	-0-	-2687	-0-	14550	2	154	9	Y	140	136	1			29
*04	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	360	1	16505	2	Y	132	160	1			1
							145	9									

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
11	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
11	3540	X	2178	-0-	-1362	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2334	-0-	-1324	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2219	-0-	-1439	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-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
11	6300	X	5337	-0-	-963	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5259	-0-	-1189	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	3198	-0-	-3002	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3192	-0-	-2268	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3466	-0-	-2052	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3027	-0-	-2313	-0-	3027	2			N	-0-					-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
11	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	975	-0-	-369	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1651	2			N	-0-					-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
11	5310	X	4886	-0-	-424	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3991	-0-	-1496	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	3692	-0-	-1795	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4633	-0-	-323	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4469	-0-	-1018	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3869	-0-	-1021	-0-	3869	2			N	-0-					-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
11	2640	X	2280	-0-	-360	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1814	-0-	-314	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	1925	-0-	-865	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5843	-0-	-337	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5685	-0-	-701	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	3698	-0-	-2688	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4261	-0-	-1507	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4271	-0-	-2115	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3721	-0-	-2129	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	844	-0-	-334	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4248	-0-	-462	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4365	-0-	-502	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3243	-0-	-1624	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2958	-0-	-1298	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2741	-0-	-1661	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2322	-0-	-1938	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2828	-0-	-1202	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2389	-0-	-1251	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2212	-0-	-1818	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1788	-0-	-2112	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96339	X	96339	-0-	-0-	-0-	96339	2			N	-0-					-0-
12	86564	X	86564	-0-	-0-	-0-	86564	2			N	-0-					-0-
01	34054	X	34054	-0-	-0-	-0-	34054	2			N	-0-					-0-
02	57208	X	57208	-0-	-0-	-0-	57208	2			N	-0-					-0-
03	45930	X	45930	-0-	-0-	-0-	45930	2			N	-0-					-0-
*04	48992	X	48992	-0-	-0-	-0-	48992	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	4262	-0-	-2128	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4424	-0-	-2148	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3439	-0-	-2172	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	1907	-0-	-2713	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3478	-0-	-812	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6376	-0-	-1154	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5954	-0-	-1827	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	4478	-0-	-2807	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	3651	-0-	-2509	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	2866	-0-	-3923	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5497	-0-	-893	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	1	-0-	-3192	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1820	-0-	-939	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	1554	-0-	-1476	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
12	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5516	-0-	-405	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4511	-0-	-837	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4781	-0-	-1140	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4397	-0-	-1333	-0-	4397	2			N	-0-					-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
11	7680	X	5743	-0-	-1937	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4547	-0-	-1932	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6062	-0-	-417	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4423	-0-	-925	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4809	-0-	-1112	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
*04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-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
11	4980	X	3940	-0-	-1040	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3842	-0-	-1304	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3227	-0-	-1919	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1669	-0-	-2363	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4058	-0-	-3	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3620	-0-	-310	-0-	3620	2			N	-0-					-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
11	6270	X	4666	-0-	-1604	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5343	-0-	-795	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5220	-0-	-887	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4571	-0-	-693	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4899	-0-	-681	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4172	-0-	-988	-0-	4172	2			N	-0-					-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
11	46404	X	46404	-0-	-0-	-0-	46404	2			N	-0-					-0-
12	38065	X	38065	-0-	-0-	-0-	38065	2			N	-0-					-0-
01	70928	X	34174	-0-	-36754	-0-	34174	2			N	-0-					-0-
02	64064	X	42688	-0-	-21376	-0-	42688	2			N	-0-					-0-
03	52855	X	43105	-0-	-9750	-0-	43105	2			N	-0-					-0-
04	46410	X	24736	-0-	-21674	-0-	24736	2			N	-0-					-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
11	3540	X	2573	-0-	-967	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2729	-0-	-929	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2303	-0-	-673	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2167	-0-	-241	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2249	-0-	-391	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8442	-0-	-1308	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8270	-0-	-1433	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	5513	-0-	-3446	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	4310	-0-	-3782	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8038	-0-	-921	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	1191	-0-	-7239	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1978	-0-	-374	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1879	-0-	-641	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367																	
11	3000	N	9591	-0-	6591	23814	9591	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3326	-0-	226	24040	3326	2			N	-0-					-0-
01	30765	X	6725	-0-	-24040	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
*04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352																	
11	6870	X	5983	-0-	-887	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5375	-0-	-1724	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6253	-0-	-846	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4282	-0-	-1570	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5200	-0-	-969	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5151	-0-	-909	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898																	
11	6030	X	4562	-0-	-1468	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4674	-0-	-720	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	832	-0-	-4841	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					-0-
03	5549	X	3962	-0-	-1587	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3772	-0-	-788	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417																	
11	9030	X	7535	-0-	-1495	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	6503	-0-	-2828	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	1636	-0-	-6951	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
03	7781	X	7389	-0-	-392	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
*04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575																	
11	4800	X	2980	-0-	-1820	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	2598	-0-	-2362	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2888	-0-	-801	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2001	-0-	-1331	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1239	-0-	-1731	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447																	
11	6150	X	5317	-0-	-833	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5165	-0-	-1035	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	3342	-0-	-2579	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3626	-0-	-1330	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4990	-0-	-497	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3280	-0-	-2030	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
11	4500	X	3436	-0-	-1064	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3114	-0-	-1536	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2953	-0-	-1480	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2916	-0-	-304	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2957	-0-	-608	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2297	-0-	-1153	-0-	2297	2			N	-0-					-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
11	7230	X	6569	-0-	-661	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6510	-0-	-961	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5896	-0-	-831	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4592	-0-	-1540	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	3999	-0-	-2790	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	3182	-0-	-3388	-0-	3182	2			N	-0-					-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
11	5430	X	3590	-0-	-1840	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	3636	-0-	-1975	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3876	-0-	-588	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2726	-0-	-1026	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2616	-0-	-1104	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3144	-0-	-606	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2770	-0-	-470	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2166	-0-	-1182	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2350	-0-	-226	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2317	-0-	-535	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2016	-0-	-744	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	8336	-0-	-1324	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8193	-0-	-1262	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7417	-0-	-1604	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7410	-0-	-374	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8306	-0-	-312	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7511	-0-	-829	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	8591	-0-	-3499	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	7325	-0-	-5168	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	8220	-0-	-2289	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	3995	-0-	-5273	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8542	-0-	-1099	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
*04	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	3521	-0-	-2059	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3874	-0-	-1892	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3523	-0-	-1282	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2873	-0-	-907	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2533	-0-	-1217	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2105	-0-	-947	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1761	-0-	-159	-0-	1761	2			Y	-0-					11
12	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	1736	2			Y	-0-					11
01	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	1681	2			Y	-0-					11
02	1652	N	1508	-0-	-144	-0-	1508	2			Y	-0-					11
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					11
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					11

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	5061	-0-	-2529	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6084	-0-	-984	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4494	-0-	-2574	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5973	-0-	-940	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
*04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
*04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2118	-0-	-641	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2017	-0-	-111	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2235	-0-	-307	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6879	-0-	-741	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7072	-0-	-430	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6199	-0-	-353	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6707	-0-	-392	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6484	-0-	-386	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	6827	-0-	-973	-0-	6827	2			Y	-0-					54
12	7874	X	7611	-0-	-263	-0-	7611	2			Y	-0-					54
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			Y	-0-					54
02	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			Y	-0-					54
03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			Y	-0-					54
04	9060	X	6281	-0-	-2779	-0-	6281	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
11	1770	X	1384	-0-	-386	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	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
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					49
12	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1786	2	54	9	N	49					98
01	2201	X	2041	-0-	-160	-0-	1982	2	59	9	N	54					152
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					152
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2220	2	52	9	N	47	179	1			20
*04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					20

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
11	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2269	-0-	-587	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2979	-0-	-338	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2510	-0-	-700	-0-	2510	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
11	8280	X	7424	-0-	-856	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7081	-0-	-979	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6947	-0-	-958	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6275	-0-	-669	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6936	-0-	-721	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6740	-0-	-670	-0-	6740	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
11	6420	X	6153	-0-	-267	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4614	-0-	-2020	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6255	-0-	-675	-0-	6255	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
11	7950	X	7198	-0-	-752	-0-	7	1	7191	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7329	-0-	-390	-0-	7	1	7322	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7371	-0-	-348	-0-	7	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5241	-0-	-1619	-0-	5	1	5234	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	8	1	7929	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6659	-0-	-541	-0-	7	1	6652	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

11	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

11	3990	X	3387	-0-	-603	-0-	7	1	3380	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	7	1	3702	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	8	1	3965	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3558	-0-	-194	-0-	7	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	7	1	3667	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	7	1	3680	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

11	10290	X	9413	-0-	-877	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9091	-0-	-1015	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8980	-0-	-1064	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8325	-0-	-467	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9439	-0-	-295	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	3973	-0-	-5447	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

11	7260	X	4645	-0-	-2615	-0-	5	1	4640	2	N	-0-					3
12	7409	X	4649	-0-	-2760	-0-	5	1	4644	2	N	-0-					3
01	5518	X	4489	-0-	-1029	-0-	4	1	4485	2	N	-0-					3
02	4788	X	3442	-0-	-1346	-0-	3	1	3438	2	N	1	1	8			3
							1	9									
03	5208	X	5046	-0-	-162	-0-	5	1	5041	2	N	-0-					3
04	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	4	1	4438	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	3204	-0-	-3246	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5247	-0-	-1604	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	4731	-0-	-2120	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5073	-0-	-1115	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3870	-0-	-1200	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

11	9120	X	8601	-0-	-519	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8998	-0-	-426	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
02	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8232	-0-	-758	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7386	-0-	-1524	-0-	7386	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

11	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	206	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	215	1	4680	2	N	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	216	1	4698	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4167	-0-	-201	-0-	183	1	3984	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4846	-0-	-52	-0-	213	1	4632	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4770	X	4311	-0-	-459	-0-	190	1	4120	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

11	4560	X	1873	-0-	-2687	-0-	2	1	1871	2	N	-0-					5
12	4371	X	1151	-0-	-3220	-0-	1	1	1150	2	N	-0-					5
01	4371	X	1547	-0-	-2824	-0-	2	1	1545	2	N	-0-					5
02	3388	X	1767	-0-	-1621	-0-	2	1	1765	2	N	-0-					5
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5	1	5017	2	N	-0-					5
*04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5	1	5081	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

11	5820	X	4984	-0-	-836	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5341	-0-	-425	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5355	-0-	-380	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4213	-0-	-939	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4978	-0-	-571	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4649	-0-	-541	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	8	1	7771	2	N	-0-					-0-
12	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	8	1	7982	2	N	-0-					-0-
01	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8	1	8149	2	N	-0-					-0-
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6	1	6335	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	9	1	8854	2	N	-0-					-0-
*04	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	8	1	7770	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3060	-0-	-753	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2717	-0-	-1096	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2324	-0-	-672	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2207	-0-	-1003	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	76620	X	76620	-0-	-0-	-0-	151	1	76469	2	N	-0-					-0-
01	303394	X	303394	-0-	-0-	-0-	600	1	302794	2	N	-0-					-0-
02	314522	X	314522	-0-	-0-	-0-	621	1	313901	2	N	-0-					-0-
03	357256	X	357256	-0-	-0-	-0-	704	1	356552	2	N	-0-					-0-
*04	332049	X	332049	-0-	-0-	-0-	657	1	331392	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	2734	-0-	-3236	-0-	5	1	2729	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	4435	-0-	-1734	-0-	9	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	6062	-0-	-76	-0-	12	1	6050	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4048	-0-	-1244	-0-	8	1	4040	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5013	-0-	-226	-0-	10	1	5003	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4747	-0-	-1133	-0-	9	1	4738	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6288	-0-	-192	-0-	12	1	6276	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	4342	-0-	-2354	-0-	9	1	4333	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6327	-0-	-276	-0-	13	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	4430	-0-	-1450	-0-	9	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4805	-0-	-1705	-0-	9	1	4796	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	3936	-0-	-2364	-0-	8	1	3928	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	12200	-0-	-1090	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12373	-0-	-1360	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11794	-0-	-1939	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11132	-0-	-572	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11192	-0-	-1766	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11772	-0-	-438	-0-	11772	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
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	11	1	5435	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	3844	-0-	-1116	-0-	8	1	3836	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3138	-0-	-737	-0-	6	1	3132	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	3530	-0-	-1566	-0-	7	1	3523	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4389	-0-	-1253	-0-	9	1	4380	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	3064	-0-	-2396	-0-	6	1	3058	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

11	50010	X	34340	-0-	-15670	-0-	68	1	34272	2	N	-0-					-0-
12	49724	X	37037	-0-	-12687	-0-	74	1	36963	2	N	-0-					-0-
01	47399	X	44544	-0-	-2855	-0-	64	1	44480	2	N	-0-					-0-
02	41188	X	33390	-0-	-7798	-0-	34	1	33356	2	N	-0-					-0-
03	40954	X	40954	-0-	-0-	-0-	39	1	40915	2	N	-0-					-0-
04	43110	X	37160	-0-	-5950	-0-	37	1	37123	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

11	5250	X	2729	-0-	-2521	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	404	-0-	-4339	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4427	-0-	-13	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

11	4680	X	4382	-0-	-298	-0-	4	1	4378	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	4	1	4452	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3848	-0-	-988	-0-	4	1	3844	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3484	-0-	-716	-0-	3	1	3479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4588	X	4103	-0-	-485	-0-	4	1	4099	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4143	-0-	-237	-0-	4	1	4139	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

11	9750	X	9515	-0-	-235	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
12	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9514	-0-	-1646	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9250	-0-	-830	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	8806	-0-	-2354	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9308	-0-	-742	-0-	9308	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
11	5790	X	1207	-0-	-4583	-0-	2	1	1205	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	2146	-0-	-3961	-0-	4	1	2142	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	4283	-0-	-1824	-0-	8	1	4275	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	2025	-0-	-3491	-0-	4	1	2021	2	N	-0-			-0-
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	9	1	4617	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	1533	-0-	-2607	-0-	3	1	1530	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

11	44280	X	37500	-0-	-6780	-0-	37500	2			N	-0-			-0-
12	43896	X	36233	-0-	-7663	-0-	36233	2			N	-0-			-0-
01	41788	X	33282	-0-	-8506	-0-	33282	2			N	-0-			-0-
02	36428	X	30761	-0-	-5667	-0-	30761	2			N	-0-			-0-
03	38750	X	31896	-0-	-6854	-0-	31896	2			N	-0-			-0-
04	37500	X	30318	-0-	-7182	-0-	30318	2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

11	4260	X	3766	-0-	-494	-0-	7	1	3759	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	3493	-0-	-909	-0-	7	1	3486	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3306	-0-	-910	-0-	7	1	3299	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	1598	-0-	-2210	-0-	3	1	1595	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3149	-0-	-1067	-0-	6	1	3143	2	N	-0-			-0-
*04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	8	1	3889	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

11	6180	X	5670	-0-	-510	-0-	11	1	5659	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	4929	-0-	-1364	-0-	10	1	4919	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	4701	-0-	-1530	-0-	9	1	4692	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	4651	-0-	-893	-0-	9	1	4642	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	3245	-0-	-2614	-0-	6	1	3239	2	N	-0-			-0-
*04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	12	1	6093	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-			-0-
12	6789	X	17	-0-	-6772	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

11	7230	X	5375	-0-	-1855	-0-	5375	2			N	-0-			-0-
12	6944	X	5547	-0-	-1397	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
01	6665	X	5505	-0-	-1160	-0-	5505	2			N	-0-			-0-
02	5852	X	4796	-0-	-1056	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
03	5828	X	5400	-0-	-428	-0-	5400	2			N	-0-			-0-
*04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

11	1230	X	582	-0-	-648	-0-	582	2			N	-0-			-0-
12	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-			-0-
01	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-			-0-
02	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-			-0-
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
*04	61067	X	61067	-0-	-0-	-0-	61067	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
11	7350	X	6568	-0-	-782	-0-	13	1	6555	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5933	-0-	-1662	-0-	12	1	5921	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	5050	-0-	-2452	-0-	8	1	5042	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5772	-0-	-1004	-0-	6	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6709	-0-	-80	-0-	7	1	6702	2	N	-0-					-0-
*04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	7	1	6945	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

11	10470	X	8986	-0-	-1484	-0-	9	1	8977	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9175	-0-	-1365	-0-	9	1	9166	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	9	1	9157	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	7115	-0-	-1705	-0-	7	1	7104	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	9765	X	9092	-0-	-673	-0-	9	1	9083	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8056	-0-	-944	-0-	8	1	8048	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	11	1	5540	2	N	-0-					-0-
12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	12	1	5870	2	N	-0-					-0-
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	8	1	5889	2	N	-0-					-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	5	1	4874	2	N	-0-					-0-
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	6	1	5932	2	N	-0-					-0-
*04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5	1	5424	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

11	4260	X	3841	-0-	-419	-0-	8	1	3833	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3022	-0-	-1380	-0-	6	1	3016	2	N	-0-					-0-
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	9	1	4671	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3315	-0-	-521	-0-	7	1	3308	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3022	-0-	-1225	-0-	6	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3811	-0-	-449	-0-	8	1	3803	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	9	1	4385	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4004	-0-	-88	-0-	8	1	3996	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2947	-0-	-1114	-0-	6	1	2941	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3338	-0-	-750	-0-	7	1	3331	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3144	-0-	-1382	-0-	6	1	3138	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3860	-0-	-520	-0-	8	1	3852	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

11	5340	X	2995	-0-	-2345	-0-	6	1	2989	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4941	-0-	-577	-0-	10	1	4931	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5064	-0-	-392	-0-	10	1	5054	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4312	-0-	-616	-0-	9	1	4303	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	2609	-0-	-2320	-0-	5	1	2604	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3598	-0-	-1292	-0-	7	1	3591	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
11	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
12	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
01	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	12145	-0-	-119	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12513	-0-	-1065	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	11118	-0-	-2022	-0-	11118	2			N	-0-					-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

11	3330	X	3097	-0-	-233	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2000	-0-	-1286	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1579	-0-	-1361	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

11	2370	X	2300	-0-	-70	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2307	-0-	-142	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1596	-0-	-853	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1775	-0-	-381	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	7299	-0-	4299	4299	7299	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

11	14520	X	12481	-0-	-2039	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	11641	-0-	-3146	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	1324	-0-	-13277	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	81225	X	81225	-0-	-0-	-0-	81225	2			N	-0-					-0-
03	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	24049	2			N	-0-					-0-
*04	84654	X	84654	-0-	-0-	-0-	84654	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

11	12990	X	12250	-0-	-740	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12044	-0-	-1379	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	12423	-0-	-1000	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10376	-0-	-1272	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11528	-0-	-1368	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11381	-0-	-859	-0-	11381	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

11	32542	X	32542	-0-	-0-	-0-	32542	2			N	-0-					-0-
12	30756	X	30756	-0-	-0-	-0-	30756	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	1436	-0-	-23488	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	53902	X	53902	-0-	-0-	-0-	53902	2			N	-0-					-0-
03	57521	X	57521	-0-	-0-	-0-	57521	2			N	-0-					-0-
*04	68276	X	68276	-0-	-0-	-0-	68276	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

11	18330	X	16189	-0-	-2141	-0-	17	1	16172	2	N	-0-					-0-
12	18941	X	15811	-0-	-3130	-0-	16	1	15795	2	N	-0-					-0-
01	17670	X	15049	-0-	-2621	-0-	16	1	15033	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	13417	-0-	-2375	-0-	13	1	13404	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	13492	-0-	-3248	-0-	13	1	13479	2	N	-0-					-0-
*04	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	16	1	16520	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
11	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	8	1	3965	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	3359	-0-	-1074	-0-	7	1	3352	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3610	-0-	-854	-0-	5	1	3605	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3070	-0-	-962	-0-	3	1	3067	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3128	-0-	-1336	-0-	3	1	3125	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3817	-0-	-143	-0-	4	1	3813	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
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	8	1	4112	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	2297	-0-	-1826	-0-	5	1	2292	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	2949	-0-	-709	-0-	6	1	2943	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	2497	-0-	-1339	-0-	5	1	2492	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	1651	-0-	-2596	-0-	3	1	1648	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3462	-0-	-648	-0-	7	1	3455	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6303	-0-	-597	-0-	12	1	6291	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	5024	-0-	-2106	-0-	10	1	5014	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	4564	-0-	-2566	-0-	7	1	4557	2	N	-0-			-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	7	1	6627	2	N	-0-			-0-
03	296231	X	296231	-0-	-0-	-0-	288	1	295943	2	N	-0-			-0-
*04	433990	X	433990	-0-	-0-	-0-	430	1	433560	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
11	7500	X	3544	-0-	-3956	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
12	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-			-0-
01	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-			-0-
02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-			-0-
03	7874	X	7793	-0-	-81	-0-	7793	2			N	-0-			-0-
04	8730	X	7313	-0-	-1417	-0-	7313	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
11	7530	X	5539	-0-	-1991	-0-	5539	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	5138	-0-	-1310	-0-	5138	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	6187	2			N	-0-			-0-
02	5824	X	4900	-0-	-924	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
03	5797	X	4631	-0-	-1166	-0-	4631	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	4573	-0-	-1427	-0-	4573	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
11	4920	X	4143	-0-	-777	-0-	4143	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4578	-0-	-258	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
01	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
03	4588	X	4117	-0-	-471	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
04	4440	X	4062	-0-	-378	-0-	4062	2			N	-0-			-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7004	-0-	-1216	-0-	14	1	6990	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	1374	-0-	-6965	-0-	3	1	1371	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-			-0-
02	6524	X	17	-0-	-6507	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	3693	-0-	-3530	-0-	4	1	3689	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	942	-0-	-6048	-0-	1	1	941	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
11	5550	X	4293	-0-	-1257	-0-	8	1	4285	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	3277	-0-	-1900	-0-	6	1	3271	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	4558	-0-	-619	-0-	9	1	4549	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3959	-0-	-45	-0-	8	1	3951	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3761	-0-	-672	-0-	7	1	3754	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4365	-0-	-45	-0-	9	1	4356	2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

11	5250	X	4337	-0-	-913	-0-	9	1	4328	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4481	-0-	-944	-0-	9	1	4472	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	3351	-0-	-2074	-0-	7	1	3344	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	10	1	4890	2	N	-0-			-0-
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	12	1	6027	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3863	-0-	-487	-0-	8	1	3855	2	N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

11	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	19	1	9350	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
01	286705	X	286705	-0-	-0-	-0-	563	1	286142	2	N	-0-			-0-
02	384384	X	384384	-0-	-0-	-0-	761	1	383623	2	N	-0-			-0-
03	527728	X	527728	-0-	-0-	-0-	1042	1	526686	2	N	-0-			-0-
*04	470718	X	470718	-0-	-0-	-0-	915	1	469803	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

11	11220	X	9157	-0-	-2063	-0-	18	1	9139	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	10121	-0-	-1473	-0-	20	1	10101	2	N	-0-			-0-
01	10571	X	9901	-0-	-670	-0-	13	1	9888	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	8344	-0-	-196	-0-	8	1	8336	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	8192	-0-	-1914	-0-	8	1	8184	2	N	-0-			-0-
*04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	10	1	9817	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

11	39000	X	25031	-0-	-13969	-0-	49	1	24982	2	N	-0-			-0-
12	43497	X	43497	-0-	-0-	-0-	86	1	43411	2	N	-0-			-0-
01	42091	X	42091	-0-	-0-	-0-	84	1	42007	2	N	-0-			-0-
02	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	71	1	35788	2	N	-0-			-0-
03	43493	X	34383	-0-	-9110	-0-	68	1	34315	2	N	-0-			-0-
04	42090	X	32735	-0-	-9355	-0-	65	1	32670	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

11	6030	X	5265	-0-	-765	-0-	10	1	5255	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	2755	-0-	-3476	-0-	5	1	2750	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	3312	-0-	-2268	-0-	7	1	3305	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	2846	-0-	-2082	-0-	6	1	2840	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	3458	-0-	-1998	-0-	7	1	3451	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	2703	-0-	-2577	-0-	5	1	2698	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

11	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	46	1	23381	2	N	-0-			-0-
12	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	33	1	16730	2	N	-0-			-0-
01	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	36	1	18190	2	N	-0-			-0-
02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	22	1	11022	2	N	-0-			-0-
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	18	1	9145	2	N	-0-			-0-
*04	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	16	1	8199	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
11	15540	X	12948	-0-	-2592	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	1433	-0-	-13757	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
02	13020	X	12954	-0-	-66	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	2975	-0-	-10417	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	15	1	7466	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6762	-0-	-89	-0-	14	1	6748	2	N	-0-					-0-
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	14	1	7012	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6452	-0-	-520	-0-	13	1	6439	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	5642	-0-	-2077	-0-	11	1	5631	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7367	-0-	-103	-0-	14	1	7353	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

11	21210	X	19071	-0-	-2139	-0-	20	1	19051	2	N	-0-					-0-
12	21762	X	16437	-0-	-5325	-0-	17	1	16420	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	19071	-0-	-2102	-0-	20	1	19051	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	15961	-0-	-2743	-0-	16	1	15945	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	16366	-0-	-3350	-0-	16	1	16350	2	N	-0-					-0-
*04	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	19	1	19422	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

11	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					-0-
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	12750	X	12577	-0-	-173	-0-	25	1	12552	2	N	-0-					-0-
12	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	26	1	13022	2	N	-0-					-0-
01	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	24	1	12404	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	9675	-0-	-2057	-0-	20	1	9655	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	10129	-0-	-2922	-0-	20	1	10109	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	11005	-0-	-1625	-0-	21	1	10984	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	18660	X	17213	-0-	-1447	-0-	18	1	17195	2	N	-0-					-0-
12	19034	X	17652	-0-	-1382	-0-	18	1	17634	2	N	-0-					-0-
01	19034	X	16916	-0-	-2118	-0-	18	1	16898	2	N	-0-					-0-
02	16996	X	16074	-0-	-922	-0-	16	1	16058	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	15967	-0-	-2850	-0-	16	1	15951	2	N	-0-					-0-
*04	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	18	1	18151	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

11	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	20	1	9957	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9279	-0-	-641	-0-	19	1	9260	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9575	-0-	-345	-0-	13	1	9562	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	9010	-0-	-314	-0-	9	1	9001	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	8005	-0-	-2318	-0-	8	1	7997	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9282	-0-	-708	-0-	9	1	9273	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

11	6510	X	6172	-0-	-338	-0-	12	1	6160	2	N	-0-					-0-
12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	14	1	6797	2	N	-0-					-0-
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	14	1	7107	2	N	-0-					-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	12	1	5927	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6292	-0-	-528	-0-	12	1	6280	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5435	-0-	-1465	-0-	11	1	5424	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

11	14580	X	168	-0-	-14412	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					N	-0-					-0-
01	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

11	6900	X	6128	-0-	-772	-0-	6	1	6122	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6217	-0-	-913	-0-	6	1	6211	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	5848	-0-	-1282	-0-	6	1	5842	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	4563	-0-	-1569	-0-	5	1	4556	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	6	1	6452	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5883	-0-	-237	-0-	6	1	5877	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

11	1890	X	1633	-0-	-257	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	776	-0-	-898	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1310	-0-	-202	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1131	-0-	-574	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1522	-0-	-128	-0-	1522	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
11	12180	X	11223	-0-	-957	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11714	-0-	-872	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11303	-0-	-1035	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9880	-0-	-1040	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	10799	-0-	-1291	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9743	-0-	-1597	-0-	9743	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
11	4050	X	3539	-0-	-511	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3504	-0-	-681	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3355	-0-	-520	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2927	-0-	-489	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3182	-0-	-569	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	6591	-0-	-2199	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	6961	-0-	-1688	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	1966	-0-	-6683	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	2600	-0-	-5429	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
*04	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	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
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	236	X	-0-	-0-	-236	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	16	1	8093	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7732	-0-	-638	-0-	15	1	7717	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	6189	-0-	-2181	-0-	8	1	6181	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	5906	-0-	-1654	-0-	6	1	5900	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	5751	-0-	-2619	-0-	6	1	5745	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	5432	-0-	-2668	-0-	5	1	5427	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5331	-0-	-489	-0-	11	1	5320	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4841	-0-	-863	-0-	10	1	4831	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5507	-0-	-197	-0-	11	1	5496	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4978	-0-	-6	-0-	10	1	4968	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4625	-0-	-893	-0-	9	1	4616	2	N	-0-					-0-
*04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	11	1	5467	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
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	10	1	4902	2	N	-0-			-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	9	1	4613	2	N	-0-			-0-
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	8	1	5538	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4514	-0-	-78	-0-	5	1	4509	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	3097	-0-	-1987	-0-	3	1	3094	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	2571	-0-	-2799	-0-	3	1	2568	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
11	8220	X	7420	-0-	-800	-0-	15	1	7405	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	7875	-0-	-1146	-0-	16	1	7859	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	7761	-0-	-1260	-0-	15	1	7746	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	7007	-0-	-1141	-0-	14	1	6993	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	6752	-0-	-1122	-0-	13	1	6739	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	6822	-0-	-798	-0-	13	1	6809	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
11	9570	X	8386	-0-	-1184	-0-	16	1	8370	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	7752	-0-	-1796	-0-	15	1	7737	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	8731	-0-	-817	-0-	17	1	8714	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	7614	-0-	-1010	-0-	15	1	7599	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	6823	-0-	-2291	-0-	13	1	6810	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	7926	-0-	-534	-0-	16	1	7910	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
11	5790	X	5060	-0-	-730	-0-	10	1	5050	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	4446	-0-	-1537	-0-	9	1	4437	2	N	-0-			-0-
01	4960	X	4745	-0-	-215	-0-	9	1	4736	2	N	-0-			-0-
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	9	1	4743	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4529	-0-	-710	-0-	9	1	4520	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4257	-0-	-813	-0-	8	1	4249	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
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-			-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	N	-0-			-0-
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	9	1	409	2	N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	1	1	979	2	N	-0-			-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5907	-0-	-753	-0-	12	1	5895	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	5582	-0-	-1269	-0-	11	1	5571	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5681	-0-	-767	-0-	11	1	5670	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	4941	-0-	-827	-0-	10	1	4931	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5099	-0-	-1287	-0-	10	1	5089	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	4843	-0-	-1067	-0-	10	1	4833	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
11	7800	X	6219	-0-	-1581	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6905	-0-	-1000	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6572	-0-	-1333	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5581	-0-	-1195	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5890	-0-	-1612	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6169	-0-	-521	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	8	-0-	-2692	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	26	-0-	-2764	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	31	-0-	-1612	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	62	X	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	7540	-0-	-1400	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7608	-0-	-1630	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	5277	-0-	-3124	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
02	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	1188	-0-	-6593	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	5215	-0-	-4565	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
12	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
01	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8442	-0-	-1664	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8294	-0-	-1486	-0-	8294	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	11796	-0-	-1674	-0-	12	1	11784	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	12072	-0-	-1816	-0-	12	1	12060	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	11657	-0-	-1611	-0-	12	1	11645	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	9352	-0-	-2520	-0-	9	1	9343	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	10730	-0-	-1949	-0-	11	1	10719	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	10419	-0-	-1371	-0-	10	1	10409	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536580	X	536580	-0-	-0-	-0-	536580	2			N	-0-					-0-
12	484522	X	484522	-0-	-0-	-0-	484522	2			N	-0-					-0-
01	417260	X	417260	-0-	-0-	-0-	417260	2			N	-0-					-0-
02	305098	X	305098	-0-	-0-	-0-	305098	2			N	-0-					-0-
03	405269	X	405269	-0-	-0-	-0-	405269	2			N	-0-					-0-
*04	396685	X	396685	-0-	-0-	-0-	396685	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
11	9630	X	9320	-0-	-310	-0-	9	1	9311	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9484	-0-	-467	-0-	9	1	9475	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9178	-0-	-773	-0-	9	1	9169	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	6947	-0-	-1985	-0-	7	1	6934	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	9889	X	9754	-0-	-135	-0-	10	1	9744	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8601	-0-	-729	-0-	9	1	8592	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5780	-0-	-640	-0-	6	1	5774	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5946	-0-	-378	-0-	6	1	5940	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5860	-0-	-340	-0-	6	1	5854	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4443	-0-	-1101	-0-	4	1	4437	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6138	X	6088	-0-	-50	-0-	6	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5456	-0-	-334	-0-	5	1	5451	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	6603	-0-	-1737	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6690	-0-	-1928	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
*04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	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
11	6840	X	6027	-0-	-813	-0-	12	1	6015	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6344	-0-	-600	-0-	13	1	6331	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6384	-0-	-591	-0-	13	1	6371	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6052	-0-	-248	-0-	12	1	6040	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6196	-0-	-779	-0-	12	1	6184	2	N	-0-					-0-
*04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	12	1	6393	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
11	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
12	210755	X	210755	-0-	-0-	-0-	210755	2			N	-0-					-0-
01	306860	X	306860	-0-	-0-	-0-	306860	2			N	-0-					-0-
02	287877	X	287877	-0-	-0-	-0-	287877	2			N	-0-					-0-
03	227388	X	227388	-0-	-0-	-0-	227388	2			N	-0-					-0-
*04	288066	X	288066	-0-	-0-	-0-	288066	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
11	10920	X	10021	-0-	-899	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	1011	-0-	-9777	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11419	-0-	-1043	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10515	-0-	-741	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	6310	-0-	-6152	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10272	-0-	-768	-0-	10272	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
11	12330	X	10678	-0-	-1652	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10934	-0-	-1807	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	10908	-0-	-1833	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9646	-0-	-1050	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10424	-0-	-891	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10014	-0-	-666	-0-	10014	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

11	9450	X	8763	-0-	-687	-0-	17	1	8746	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8492	-0-	-1273	-0-	17	1	8475	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8011	-0-	-669	-0-	16	1	7995	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	8085	-0-	-91	-0-	16	1	8069	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8659	-0-	-393	-0-	17	1	8642	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7384	-0-	-1376	-0-	15	1	7369	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

11	5400	X	5390	-0-	-10	-0-	11	1	5379	2	N	-0-					-0-
12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	15	1	7488	2	N	-0-					-0-
01	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	16	1	8045	2	N	-0-					-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	11	1	5792	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5955	-0-	-1113	-0-	12	1	5943	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6282	-0-	-558	-0-	12	1	6270	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

11	10890	X	10053	-0-	-837	-0-	20	1	10033	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	10114	-0-	-1139	-0-	20	1	10094	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	8277	-0-	-1984	-0-	16	1	8261	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	9110	-0-	-270	-0-	18	1	9092	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8471	-0-	-1914	-0-	17	1	8454	2	N	-0-					-0-
*04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	21	1	10641	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	9	1	4694	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3765	-0-	-265	-0-	8	1	3757	2	N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	8	1	3906	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2728	-0-	-1668	-0-	5	1	2723	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4126	-0-	-741	-0-	8	1	4118	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3483	-0-	-1227	-0-	7	1	3476	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

11	9510	X	9424	-0-	-86	-0-	19	1	9405	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9032	-0-	-764	-0-	18	1	9014	2	N	-0-					-0-
01	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	20	1	10302	2	N	-0-					-0-
02	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	18	1	8882	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8200	-0-	-1534	-0-	16	1	8184	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9931	-0-	-59	-0-	19	1	9912	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

11	6240	X	5157	-0-	-1083	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5351	-0-	-1097	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5201	-0-	-1247	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4562	-0-	-1038	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4384	-0-	-1816	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4975	-0-	-215	-0-	4975	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
11	179552	X	179552	-0-	-0-	-0-	179552	2			N	-0-					-0-
12	173390	X	173390	-0-	-0-	-0-	173390	2			N	-0-					-0-
01	169830	X	169830	-0-	-0-	-0-	169830	2			N	-0-					-0-
02	105485	X	105485	-0-	-0-	-0-	105485	2			N	-0-					-0-
03	167065	X	167065	-0-	-0-	-0-	167065	2			N	-0-					-0-
*04	143289	X	143289	-0-	-0-	-0-	143289	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

11	70267	X	70267	-0-	-0-	-0-	70267	2			N	-0-					-0-
12	66196	X	66196	-0-	-0-	-0-	66196	2			N	-0-					-0-
01	60357	X	57158	-0-	-3199	-0-	57158	2			N	-0-					-0-
02	54516	X	51111	-0-	-3405	-0-	51111	2			N	-0-					-0-
03	60357	X	49736	-0-	-10621	-0-	49736	2			N	-0-					-0-
04	58410	X	49082	-0-	-9328	-0-	49082	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

11	3450	X	2572	-0-	-878	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2737	-0-	-828	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2662	-0-	-1182	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2087	-0-	-1385	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2506	-0-	-1338	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
*04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

11	13440	X	9167	-0-	-4273	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	9956	-0-	-3095	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11060	-0-	-1433	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8905	-0-	-1931	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9207	-0-	-1488	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9097	-0-	-1613	-0-	9097	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

11	36764	X	36764	-0-	-0-	-0-	73	1	36691	2	N	-0-					-0-
12	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	80	1	40204	2	N	-0-					-0-
01	26448	X	26448	-0-	-0-	-0-	52	1	26396	2	N	-0-					-0-
02	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	34	1	17101	2	N	-0-					-0-
03	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	28	1	14176	2	N	-0-					-0-
*04	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	25	1	12631	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

11	13980	X	10353	-0-	-3627	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10152	-0-	-1814	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11899	-0-	-780	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	7556	-0-	-3896	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	2978	-0-	-9701	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	63	-0-	-11457	-0-	63	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
11	10410	X	8608	-0-	-1802	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	5240	-0-	-5517	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	4064	-0-	-5176	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7951	-0-	-1721	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	5484	-0-	-4926	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

11	15960	X	13911	-0-	-2049	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13094	-0-	-2034	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	12523	-0-	-2605	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	10120	-0-	-3040	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	12952	-0-	-1432	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	9828	-0-	-4092	-0-	9828	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	127926	X	127926	-0-	-0-	-0-	127926	2			N	-0-					-0-
03	135975	X	135975	-0-	-0-	-0-	135975	2			N	-0-					-0-
*04	160923	X	160923	-0-	-0-	-0-	160923	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14160	X	13492	-0-	-668	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13461	-0-	-768	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13918	-0-	-311	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11193	-0-	-1659	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12053	-0-	-2176	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	13478	-0-	-22	-0-	13478	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	13020	X	10442	-0-	-2578	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11135	-0-	-738	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11407	-0-	-373	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
03	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
*04	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

11	13260	X	9591	-0-	-3669	-0-	10	1	9581	2	N	-0-					-0-
12	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	16	1	15879	2	N	-0-					-0-
01	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13	1	13290	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9426	-0-	-710	-0-	9	1	9417	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	11966	-0-	-3317	-0-	12	1	11954	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	10480	-0-	-4310	-0-	10	1	10470	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

11	14850	X	13249	-0-	-1601	-0-	13249	2			Y	-0-					54
12	15221	X	13492	-0-	-1729	-0-	13492	2			Y	-0-					54
01	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	15488	2			Y	-0-					54
02	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2			Y	-0-					54
03	14415	X	12611	-0-	-1804	-0-	12611	2			Y	-0-					54
*04	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

11	11820	X	9452	-0-	-2368	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10024	-0-	-1353	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	8917	-0-	-2460	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9352	-0-	-588	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9311	-0-	-1694	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9120	-0-	-570	-0-	9120	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6324	-0-	-279	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6192	-0-	-411	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5368	-0-	-1408	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5279	-0-	-2223	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5542	-0-	-1718	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	27431	X	27431	-0-	-0-	-0-	54	1	27377	2	N	-0-					-0-
12	21669	X	20056	-0-	-1613	-0-	40	1	20016	2	N	-0-					-0-
01	21669	X	19202	-0-	-2467	-0-	38	1	19164	2	N	-0-					-0-
02	25592	X	17922	-0-	-7670	-0-	36	1	17886	2	N	-0-					-0-
03	28334	X	17539	-0-	-10795	-0-	35	1	17504	2	N	-0-					-0-
04	27420	X	18730	-0-	-8690	-0-	37	1	18693	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
11	31140	X	28087	-0-	-3053	-0-	55	1	28032	2	N	-0-			-0-
12	31434	X	27543	-0-	-3891	-0-	55	1	27488	2	N	-0-			-0-
01	30566	X	23375	-0-	-7191	-0-	46	1	23329	2	N	-0-			-0-
02	26208	X	25594	-0-	-614	-0-	51	1	25543	2	N	-0-			-0-
03	29016	X	25409	-0-	-3607	-0-	50	1	25359	2	N	-0-			-0-
04	28080	X	20640	-0-	-7440	-0-	41	1	20599	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	21480	X	16662	-0-	-4818	-0-	16662	2			N	-0-			-0-
12	20894	X	16551	-0-	-4343	-0-	16551	2			N	-0-			-0-
01	19778	X	15789	-0-	-3989	-0-	15789	2			N	-0-			-0-
02	17164	X	13354	-0-	-3810	-0-	13354	2			N	-0-			-0-
03	18011	X	11587	-0-	-6424	-0-	11587	2			N	-0-			-0-
04	16650	X	13552	-0-	-3098	-0-	13552	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	23850	X	17077	-0-	-6773	-0-	17077	2			N	-0-			-0-
12	24645	X	16070	-0-	-8575	-0-	16070	2			N	-0-			-0-
01	23591	X	17253	-0-	-6338	-0-	17253	2			N	-0-			-0-
02	21426	X	21426	-0-	-0-	-0-	21426	2			N	-0-			-0-
03	17639	X	15329	-0-	-2310	-0-	15329	2			N	-0-			-0-
*04	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14550	X	9424	-0-	-5126	-0-	18	1	9406	2	N	-0-			-0-
12	15035	X	11956	-0-	-3079	-0-	24	1	11932	2	N	-0-			-0-
01	14570	X	10329	-0-	-4241	-0-	15	1	10314	2	N	-0-			-0-
02	13132	X	11741	-0-	-1391	-0-	12	1	11729	2	N	-0-			-0-
03	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	16	1	16217	2	N	-0-			-0-
*04	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	14	1	13808	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22770	X	19725	-0-	-3045	-0-	20	1	19705	2	N	-0-					-0-
12	23033	X	21153	-0-	-1880	-0-	21	1	21132	2	N	-0-					-0-
01	22289	X	20655	-0-	-1634	-0-	21	1	20634	2	N	-0-					-0-
02	19208	X	15901	-0-	-3307	-0-	16	1	15873	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	21142	X	20663	-0-	-479	-0-	21	1	20642	2	N	-0-					-0-
04	20460	X	17919	-0-	-2541	-0-	18	1	17901	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

11	7770	X	7270	-0-	-500	-0-	14	1	7256	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6529	-0-	-2337	-0-	13	1	6516	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	7428	-0-	-1438	-0-	10	1	7418	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6392	-0-	-1616	-0-	6	1	6386	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6230	-0-	-1272	-0-	6	1	6224	2	N	-0-					-0-
*04	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7	1	7301	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
*04	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

11	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
12	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
01	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

11	5490	X	2697	-0-	-2793	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	45	-0-	-4202	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3478	-0-	-358	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	2449	-0-	-3255	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	2865	-0-	-2655	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

11	14610	X	11561	-0-	-3049	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12335	-0-	-964	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
01	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
03	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12625	-0-	-1055	-0-	12625	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

11	10920	X	5852	-0-	-5068	-0-	12	1	5840	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	7624	-0-	-2389	-0-	15	1	7609	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	4638	-0-	-5034	-0-	9	1	4629	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	4963	-0-	-3157	-0-	10	1	4953	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	2504	-0-	-5122	-0-	5	1	2499	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	4920	-0-	-2460	-0-	10	1	4910	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

11	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	31	1	15626	2	N	-0-					-0-
12	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	26	1	13036	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	11555	-0-	-1000	-0-	23	1	11532	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	8927	-0-	-5689	-0-	18	1	8909	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	4761	-0-	-11421	-0-	9	1	4752	2	N	-0-					-0-
04	15660	X	11631	-0-	-4029	-0-	23	1	11608	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

11	19170	X	17409	-0-	-1761	-0-	17	1	17392	2	N	-0-					-0-
12	19406	X	17538	-0-	-1868	-0-	18	1	17520	2	N	-0-					-0-
01	19003	X	17521	-0-	-1482	-0-	18	1	17503	2	N	-0-					-0-
02	16884	X	12915	-0-	-3969	-0-	13	1	12902	2	N	-0-					-0-
03	18693	X	17651	-0-	-1042	-0-	18	1	17633	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	16008	-0-	-1392	-0-	16	1	15992	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
11	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	31	1	15479	2	N	-0-			-0-
12	15562	X	14255	-0-	-1307	-0-	28	1	14227	2	N	-0-			-0-
01	14849	X	14495	-0-	-354	-0-	21	1	14474	2	N	-0-			-0-
02	14476	X	12449	-0-	-2027	-0-	13	1	12436	2	N	-0-			-0-
03	16027	X	12994	-0-	-3033	-0-	13	1	12981	2	N	-0-			-0-
04	15510	X	11759	-0-	-3751	-0-	12	1	11747	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	6682	-0-	-6098	-0-	6682	2			N	-0-			-0-
12	13206	X	8703	-0-	-4503	-0-	8703	2			N	-0-			-0-
01	13206	X	5076	-0-	-8130	-0-	5076	2			N	-0-			-0-
02	7728	X	6482	-0-	-1246	-0-	6482	2			N	-0-			-0-
03	8711	X	5033	-0-	-3678	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
04	8430	X	6262	-0-	-2168	-0-	6262	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	54780	X	42412	-0-	-12368	-0-	83	1	42329	2	N	-0-			-0-
12	53785	X	38386	-0-	-15399	-0-	76	1	38310	2	N	-0-			-0-
01	50623	X	33932	-0-	-16691	-0-	67	1	33865	2	N	-0-			-0-
02	43764	X	33491	-0-	-10273	-0-	66	1	33425	2	N	-0-			-0-
03	46469	X	35166	-0-	-11303	-0-	69	1	35097	2	N	-0-			-0-
04	42420	X	34419	-0-	-8001	-0-	68	1	34351	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	28800	X	25923	-0-	-2877	-0-	51	1	25872	2	N	-0-			-0-
12	29760	X	18299	-0-	-11461	-0-	37	1	18262	2	N	-0-			-0-
01	28024	X	20576	-0-	-7448	-0-	30	1	20546	2	N	-0-			-0-
02	25312	X	15816	-0-	-9496	-0-	16	1	15800	2	N	-0-			-0-
03	27063	X	19425	-0-	-7638	-0-	19	1	19406	2	N	-0-			-0-
04	25920	X	18157	-0-	-7763	-0-	18	1	18139	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23730	X	20865	-0-	-2865	-0-	21	1	20844	2	N	-0-					-0-
12	23684	X	21635	-0-	-2049	-0-	22	1	21613	2	N	-0-					-0-
01	23250	X	21186	-0-	-2064	-0-	21	1	21165	2	N	-0-					-0-
02	20636	X	16001	-0-	-4635	-0-	16	1	15979	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	22661	X	22260	-0-	-401	-0-	22	1	22238	2	N	-0-					-0-
04	20940	X	19495	-0-	-1445	-0-	19	1	19476	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	13848	-0-	-1332	-0-	14	1	13834	2	N	-0-					-0-
12	15407	X	13730	-0-	-1677	-0-	14	1	13716	2	N	-0-					-0-
01	14942	X	13988	-0-	-954	-0-	14	1	13974	2	N	-0-					-0-
02	13216	X	10139	-0-	-3077	-0-	10	1	10129	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	14246	-0-	-76	-0-	14	1	14232	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12564	-0-	-1296	-0-	13	1	12551	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
11	89359	X	89359	-0-	-0-	-0-	177	1	89182	2	N	-0-					-0-
12	93555	X	93555	-0-	-0-	-0-	187	1	93368	2	N	-0-					-0-
01	91189	X	91189	-0-	-0-	-0-	130	1	91059	2	N	-0-					-0-
02	79986	X	79986	-0-	-0-	-0-	80	1	79906	2	N	-0-					-0-
03	80503	X	80503	-0-	-0-	-0-	78	1	80425	2	N	-0-					-0-
*04	75301	X	75301	-0-	-0-	-0-	74	1	75227	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
11	21990	X	20232	-0-	-1758	-0-	20	1	20212	2	Y	-0-					19
12	22382	X	20550	-0-	-1832	-0-	21	1	20529	2	Y	-0-					19
01	21824	X	20658	-0-	-1166	-0-	21	1	20637	2	Y	-0-					19
02	19516	X	16398	-0-	-3118	-0-	16	1	16367	2	Y	14	14	8			19
							15	9									
03	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	23	1	23038	2	Y	-0-					19
04	20220	X	18931	-0-	-1289	-0-	19	1	18912	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	13542	-0-	-978	-0-	14	1	13528	2	Y	-0-					-0-
12	14694	X	14054	-0-	-640	-0-	14	1	14040	2	Y	-0-					-0-
01	14570	X	13671	-0-	-899	-0-	14	1	13657	2	Y	-0-					-0-
02	12936	X	10140	-0-	-2796	-0-	10	1	10127	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	15	1	14523	2	Y	-0-					-0-
04	13590	X	11665	-0-	-1925	-0-	12	1	11653	2	Y	-0-					-0-

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
11	14970	X	12710	-0-	-2260	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13435	-0-	-1042	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	12856	-0-	-1621	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11419	-0-	-1377	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12525	-0-	-1642	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12102	-0-	-888	-0-	12102	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	8728	-0-	-4802	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	7569	-0-	-6412	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11298	-0-	-1288	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	8109	-0-	-3259	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7166	-0-	-3002	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	6444	-0-	-4476	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36330	X	26765	-0-	-9565	-0-	27	1	26738	2	N	-0-					-0-
12	32271	X	27419	-0-	-4852	-0-	28	1	27391	2	N	-0-					-0-
01	31930	X	23380	-0-	-8550	-0-	24	1	23356	2	N	-0-					-0-
02	28840	X	26404	-0-	-2436	-0-	26	1	26378	2	N	-0-					-0-
03	29884	X	25881	-0-	-4003	-0-	26	1	25855	2	N	-0-					-0-
04	26760	X	26482	-0-	-278	-0-	26	1	26456	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22530	X	18152	-0-	-4378	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	19689	-0-	-2135	-0-	19689	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	18669	-0-	-3155	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	17595	-0-	-1137	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18165	-0-	-2574	-0-	18165	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	17880	-0-	-1170	-0-	17880	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

11	27930	X	24096	-0-	-3834	-0-	24	1	24072	2	N	-0-					-0-
12	28179	X	24836	-0-	-3343	-0-	25	1	24811	2	N	-0-					-0-
01	28055	X	24067	-0-	-3988	-0-	24	1	24043	2	N	-0-					-0-
02	24024	X	17274	-0-	-6750	-0-	17	1	17251	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	26567	X	24274	-0-	-2293	-0-	24	1	24250	2	N	-0-					-0-
04	24090	X	21473	-0-	-2617	-0-	21	1	21452	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

11	28890	X	26357	-0-	-2533	-0-	26	1	26331	2	N	-0-					-0-
12	29047	X	26734	-0-	-2313	-0-	27	1	26707	2	N	-0-					-0-
01	28458	X	25669	-0-	-2789	-0-	26	1	25643	2	N	-0-					-0-
02	25340	X	19025	-0-	-6315	-0-	19	1	18999	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	28055	X	26207	-0-	-1848	-0-	26	1	26181	2	N	-0-					-0-
04	26370	X	23576	-0-	-2794	-0-	24	1	23552	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

11	20850	X	-0-	-0-	-20850	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	129642	X	129642	-0-	-0-	-0-	129642	2			N	-0-					-0-
03	278246	X	278246	-0-	-0-	-0-	278246	2			N	-0-					-0-
*04	434169	X	434169	-0-	-0-	-0-	434169	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

11	44100	X	40447	-0-	-3653	-0-	42	1	40405	2	N	-0-					-0-
12	44640	X	43844	-0-	-796	-0-	45	1	43799	2	N	-0-					-0-
01	44578	X	38284	-0-	-6294	-0-	40	1	38244	2	N	-0-					-0-
02	39928	X	34209	-0-	-5719	-0-	34	1	34175	2	N	-0-					-0-
03	44206	X	33947	-0-	-10259	-0-	34	1	33913	2	N	-0-					-0-
04	42420	X	34241	-0-	-8179	-0-	34	1	34207	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

11	33930	X	30581	-0-	-3349	-0-	31	1	30550	2	N	-0-					-0-
12	34317	X	31380	-0-	-2937	-0-	31	1	31349	2	N	-0-					-0-
01	34193	X	30267	-0-	-3926	-0-	30	1	30237	2	N	-0-					-0-
02	30268	X	22921	-0-	-7347	-0-	23	1	22878	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
03	32953	X	30791	-0-	-2162	-0-	31	1	30760	2	N	-0-					-0-
04	30570	X	28091	-0-	-2479	-0-	28	1	28063	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24810	X	21260	-0-	-3550	-0-	21	1	21239	2	N	-0-			-0-
12	24924	X	19851	-0-	-5073	-0-	20	1	19831	2	N	-0-			-0-
01	24087	X	20086	-0-	-4001	-0-	20	1	20066	2	N	-0-			-0-
02	20720	X	16430	-0-	-4290	-0-	16	1	16414	2	N	-0-			-0-
03	21979	X	18077	-0-	-3902	-0-	18	1	18059	2	N	-0-			-0-
04	21270	X	15557	-0-	-5713	-0-	15	1	15542	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

11	49110	X	30904	-0-	-18206	-0-	30904	2			N	-0-			-0-
12	50747	X	31141	-0-	-19606	-0-	31141	2			N	-0-			-0-
01	50747	X	29448	-0-	-21299	-0-	29448	2			N	-0-			-0-
02	38332	X	22224	-0-	-16108	-0-	22224	2			N	-0-			-0-
03	36425	X	12151	-0-	-24274	-0-	12151	2			N	-0-			-0-
04	30900	X	13625	-0-	-17275	-0-	13625	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

11	46890	X	34152	-0-	-12738	-0-	34152	2			N	-0-			-0-
12	45539	X	37090	-0-	-8449	-0-	37090	2			N	-0-			-0-
01	44082	X	36703	-0-	-7379	-0-	36703	2			N	-0-			-0-
02	37352	X	31103	-0-	-6249	-0-	31103	2			N	-0-			-0-
03	39215	X	31036	-0-	-8179	-0-	31036	2			N	-0-			-0-
04	35880	X	30978	-0-	-4902	-0-	30978	2			N	-0-			-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

11	35910	X	23882	-0-	-12028	-0-	23882	2			N	-0-			-0-
12	37107	X	400	-0-	-36707	-0-	400	2			N	-0-			-0-
01	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	-0-			-0-
02	30905	X	30905	-0-	-0-	-0-	30905	2			N	-0-			-0-
03	29357	X	20349	-0-	-9008	-0-	20349	2			N	-0-			-0-
04	23880	X	19260	-0-	-4620	-0-	19260	2			N	-0-			-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

11	420626	X	420626	-0-	-0-	-0-	420626	2			N	-0-			-0-
12	546398	X	546398	-0-	-0-	-0-	546398	2			N	-0-			-0-
01	386126	X	386126	-0-	-0-	-0-	386126	2			N	-0-			-0-
02	330061	X	330061	-0-	-0-	-0-	330061	2			N	-0-			-0-
03	343888	X	343888	-0-	-0-	-0-	343888	2			N	-0-			-0-
*04	347000	X	347000	-0-	-0-	-0-	347000	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 #: 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
11	18270	X	16350	-0-	-1920	-0-	16	1	16334	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	16063	-0-	-2351	-0-	16	1	16047	2	N	-0-					-0-
01	17639	X	15972	-0-	-1667	-0-	16	1	15956	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	11680	-0-	-3580	-0-	12	1	11661	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	16895	X	16466	-0-	-429	-0-	16	1	16450	2	N	-0-					-0-
04	16350	X	13060	-0-	-3290	-0-	13	1	13047	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
11	24240	X	20393	-0-	-3847	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	20961	-0-	-2351	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
01	22537	X	20795	-0-	-1742	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	17931	-0-	-2229	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	19610	-0-	-2524	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	18979	-0-	-1421	-0-	18979	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122820	X	82384	-0-	-40436	-0-	163	1	82221	2	N	-0-					-0-
12	126914	X	80952	-0-	-45962	-0-	161	1	80791	2	N	-0-					-0-
01	126914	X	80393	-0-	-46521	-0-	158	1	80235	2	N	-0-					-0-
02	99876	X	68145	-0-	-31731	-0-	135	1	68010	2	N	-0-					-0-
03	97774	X	62656	-0-	-35118	-0-	124	1	62532	2	N	-0-					-0-
04	82380	X	62429	-0-	-19951	-0-	122	1	62307	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23760	X	21390	-0-	-2370	-0-	21	1	21369	2	N	-0-					-0-
12	24025	X	21577	-0-	-2448	-0-	22	1	21555	2	N	-0-					-0-
01	23622	X	20634	-0-	-2988	-0-	21	1	20613	2	N	-0-					-0-
02	20496	X	15600	-0-	-4896	-0-	16	1	15572	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	23	1	22809	2	N	-0-					-0-
04	21390	X	17202	-0-	-4188	-0-	17	1	17185	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71910	X	65744	-0-	-6166	-0-	65744	2			N	-0-					-0-
12	70525	X	64611	-0-	-5914	-0-	64611	2			N	-0-					-0-
01	82088	X	59934	-0-	-22154	-0-	59934	2			N	-0-					-0-
02	74144	X	49849	-0-	-24295	-0-	49849	2			N	-0-					-0-
03	82088	X	52343	-0-	-29745	-0-	52343	2			N	-0-					-0-
04	65730	X	48386	-0-	-17344	-0-	48386	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19530	X	16230	-0-	-3300	-0-	16	1	16214	2	N	-0-					-0-
12	19406	X	16524	-0-	-2882	-0-	17	1	16507	2	N	-0-					-0-
01	18662	X	17111	-0-	-1551	-0-	17	1	17094	2	N	-0-					-0-
02	16212	X	13133	-0-	-3079	-0-	13	1	13111	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	17949	X	17648	-0-	-301	-0-	18	1	17630	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	15000	-0-	-1560	-0-	15	1	14985	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 #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20940	X	18966	-0-	-1974	-0-	19	1	18947	2	N	-0-					-0-
12	20646	X	19086	-0-	-1560	-0-	19	1	19067	2	N	-0-					-0-
01	20305	X	18748	-0-	-1557	-0-	19	1	18729	2	N	-0-					-0-
02	17948	X	14152	-0-	-3796	-0-	14	1	14130	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	19871	X	19188	-0-	-683	-0-	19	1	19169	2	N	-0-					-0-
04	18960	X	16749	-0-	-2211	-0-	17	1	16732	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

11	32940	X	27167	-0-	-5773	-0-	27167	2			N	-0-					-0-
12	32116	X	28490	-0-	-3626	-0-	28490	2			N	-0-					-0-
01	30938	X	27679	-0-	-3259	-0-	27679	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	24407	-0-	-2781	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
03	29419	X	26466	-0-	-2953	-0-	26466	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	24552	-0-	-3018	-0-	24552	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

11	163980	X	153931	-0-	-10049	-0-	153931	2			N	-0-					-0-
12	169446	X	146351	-0-	-23095	-0-	146351	2			N	-0-					-0-
01	169446	X	155195	-0-	-14251	-0-	155195	2			N	-0-					-0-
02	150696	X	139184	-0-	-11512	-0-	139184	2			N	-0-					-0-
03	163773	X	161245	-0-	-2528	-0-	161245	2			N	-0-					-0-
04	153930	X	145304	-0-	-8626	-0-	145304	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

11	53340	X	27512	-0-	-25828	-0-	54	1	27458	2	N	-0-					-0-
12	55118	X	37727	-0-	-17391	-0-	74	1	37653	2	N	-0-					-0-
01	53072	X	42302	-0-	-10770	-0-	84	1	42218	2	N	-0-					-0-
02	46536	X	40663	-0-	-5873	-0-	80	1	40583	2	N	-0-					-0-
03	43859	X	43859	-0-	-0-	-0-	86	1	43773	2	N	-0-					-0-
*04	42089	X	42089	-0-	-0-	-0-	83	1	42006	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

11	22470	X	19667	-0-	-2803	-0-	20	1	19647	2	N	-0-					-0-
12	22072	X	20383	-0-	-1689	-0-	20	1	20363	2	N	-0-					-0-
01	21421	X	19930	-0-	-1491	-0-	20	1	19910	2	N	-0-					-0-
02	19096	X	15060	-0-	-4036	-0-	15	1	15037	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	21666	X	21666	-0-	-0-	-0-	22	1	21644	2	N	-0-					-0-
04	19740	X	18932	-0-	-808	-0-	19	1	18913	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

11	17220	X	15906	-0-	-1314	-0-	16	1	15890	2	N	-0-					-0-
12	17143	X	15826	-0-	-1317	-0-	16	1	15810	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	15616	-0-	-1186	-0-	16	1	15600	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	11592	-0-	-3248	-0-	12	1	11573	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	16	1	16417	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	14166	-0-	-1734	-0-	14	1	14152	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	68790	X	21643	-0-	-47147	-0-	42	1	21601	2	N	-0-			-0-
12	71083	X	49941	-0-	-21142	-0-	98	1	49843	2	N	-0-			-0-
01	71083	X	39108	-0-	-31975	-0-	77	1	39031	2	N	-0-			-0-
02	40787	X	40787	-0-	-0-	-0-	80	1	40707	2	N	-0-			-0-
03	53519	X	53519	-0-	-0-	-0-	106	1	53413	2	N	-0-			-0-
04	48330	X	45310	-0-	-3020	-0-	90	1	45220	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

11	44907	X	44907	-0-	-0-	-0-	44907	2			N	-0-			-0-
12	44206	X	42212	-0-	-1994	-0-	42212	2			N	-0-			-0-
01	51212	X	39686	-0-	-11526	-0-	39686	2			N	-0-			-0-
02	46256	X	32817	-0-	-13439	-0-	32817	2			N	-0-			-0-
03	51212	X	35514	-0-	-15698	-0-	35514	2			N	-0-			-0-
04	44910	X	33277	-0-	-11633	-0-	33277	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

11	17970	X	14944	-0-	-3026	-0-	14944	2			N	-0-			-0-
12	17515	X	15772	-0-	-1743	-0-	15772	2			N	-0-			-0-
01	17019	X	15643	-0-	-1376	-0-	15643	2			N	-0-			-0-
02	15036	X	14128	-0-	-908	-0-	14128	2			N	-0-			-0-
03	16585	X	15050	-0-	-1535	-0-	15050	2			N	-0-			-0-
04	15270	X	14148	-0-	-1122	-0-	14148	2			N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48180	X	42017	-0-	-6163	-0-	42	1	41975	2	N	-0-					-0-
12	48019	X	41800	-0-	-6219	-0-	42	1	41758	2	N	-0-					-0-
01	46810	X	40586	-0-	-6224	-0-	41	1	40545	2	N	-0-					-0-
02	40488	X	30476	-0-	-10012	-0-	30	1	30434	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	44206	X	42902	-0-	-1304	-0-	43	1	42859	2	N	-0-					-0-
04	42030	X	37407	-0-	-4623	-0-	37	1	37370	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61950	X	55075	-0-	-6875	-0-	108	1	54967	2	N	-0-					-0-
12	64015	X	55487	-0-	-8528	-0-	109	1	55378	2	N	-0-					-0-
01	60171	X	51136	-0-	-9035	-0-	101	1	51035	2	N	-0-					-0-
02	53116	X	44810	-0-	-8306	-0-	88	1	44722	2	N	-0-					-0-
03	56916	X	46946	-0-	-9970	-0-	93	1	46853	2	N	-0-					-0-
04	55080	X	44852	-0-	-10228	-0-	89	1	44763	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61972	X	61972	-0-	-0-	-0-	61972	2			N	-0-					-0-
12	53651	X	53651	-0-	-0-	-0-	53651	2			N	-0-					-0-
01	63642	X	63642	-0-	-0-	-0-	63642	2			N	-0-					-0-
02	52584	X	48060	-0-	-4524	-0-	48060	2			N	-0-					-0-
03	58218	X	42572	-0-	-15646	-0-	42572	2			N	-0-					-0-
04	56340	X	36168	-0-	-20172	-0-	36168	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207750	X	206544	-0-	-1206	-0-	206544	2			N	-0-					-0-
12	214675	X	207403	-0-	-7272	-0-	207403	2			N	-0-					-0-
01	214675	X	199161	-0-	-15514	-0-	199161	2			N	-0-					-0-
02	193900	X	173049	-0-	-20851	-0-	173049	2			N	-0-					-0-
03	214675	X	183308	-0-	-31367	-0-	183308	2			N	-0-					-0-
04	206550	X	160103	-0-	-46447	-0-	160103	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246870	X	147810	-0-	-99060	-0-	147810	2			N	-0-					-0-
12	219418	X	148574	-0-	-70844	-0-	148574	2			N	-0-					-0-
01	197718	X	126386	-0-	-71332	-0-	126386	2			N	-0-					-0-
02	163604	X	19053	-0-	-144551	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
03	168237	X	-0-	-0-	-168237	-0-					N	-0-					-0-
04	147810	X	-0-	-0-	-147810	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39510	X	32040	-0-	-7470	-0-	32040	2			N	-0-					-0-
12	38378	X	32508	-0-	-5870	-0-	32508	2			N	-0-					-0-
01	36797	X	31534	-0-	-5263	-0-	31534	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	28362	-0-	-3614	-0-	28362	2			N	-0-					-0-
03	34596	X	29904	-0-	-4692	-0-	29904	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	27003	-0-	-5037	-0-	27003	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48150	X	39254	-0-	-8896	-0-	40	1	39214	2	N	-0-					-0-
12	45539	X	40492	-0-	-5047	-0-	41	1	40451	2	N	-0-					-0-
01	43400	X	42084	-0-	-1316	-0-	42	1	42042	2	N	-0-					-0-
02	39200	X	37497	-0-	-1703	-0-	37	1	37460	2	N	-0-					-0-
03	40548	X	34655	-0-	-5893	-0-	35	1	34620	2	N	-0-					-0-
04	40740	X	32402	-0-	-8338	-0-	32	1	32370	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135510	X	99811	-0-	-35699	-0-	198	1	99613	2	N	-0-					-0-
12	140027	X	94692	-0-	-45335	-0-	189	1	94503	2	N	-0-					-0-
01	140027	X	90340	-0-	-49687	-0-	128	1	90212	2	N	-0-					-0-
02	111944	X	76700	-0-	-35244	-0-	77	1	76623	2	N	-0-					-0-
03	103137	X	83682	-0-	-19455	-0-	81	1	83601	2	N	-0-					-0-
04	99810	X	74121	-0-	-25689	-0-	73	1	74048	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182790	X	147934	-0-	-34856	-0-	147934	2			N	-0-					-0-
12	178312	X	152286	-0-	-26026	-0-	152286	2			N	-0-					-0-
01	158751	X	155756	-0-	-2995	-0-	155756	2			N	-0-					-0-
02	138068	X	133499	-0-	-4569	-0-	133499	2			N	-0-					-0-
03	152861	X	82600	-0-	-70261	-0-	82600	2			N	-0-					-0-
04	150720	X	-0-	-0-	-150720	-0-					N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36870	X	32622	-0-	-4248	-0-	33	1	32589	2	N	-0-					-0-
12	36952	X	32957	-0-	-3995	-0-	33	1	32924	2	N	-0-					-0-
01	36952	X	31657	-0-	-5295	-0-	32	1	31625	2	N	-0-					-0-
02	31780	X	23708	-0-	-8072	-0-	24	1	23673	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	34813	X	32866	-0-	-1947	-0-	33	1	32833	2	N	-0-					-0-
04	32610	X	29023	-0-	-3587	-0-	29	1	28994	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

11	46455	X	46455	-0-	-0-	-0-	46455	2			N	-0-					-0-
12	47145	X	47145	-0-	-0-	-0-	47145	2			N	-0-					-0-
01	45716	X	45716	-0-	-0-	-0-	45716	2			N	-0-					-0-
02	40746	X	40746	-0-	-0-	-0-	40746	2			N	-0-					-0-
03	43495	X	43495	-0-	-0-	-0-	43495	2			N	-0-					-0-
*04	42215	X	42215	-0-	-0-	-0-	42215	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

11	272379	X	272379	-0-	-0-	-0-	272379	2			N	-0-					-0-
12	484043	X	484043	-0-	-0-	-0-	484043	2			N	-0-					-0-
01	540063	X	540063	-0-	-0-	-0-	540063	2			N	-0-					-0-
02	490500	X	490500	-0-	-0-	-0-	490500	2			N	-0-					-0-
03	505374	X	505374	-0-	-0-	-0-	505374	2			N	-0-					-0-
*04	470063	X	470063	-0-	-0-	-0-	470063	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

11	102041	X	102041	-0-	-0-	-0-	103	1	101938	2	N	-0-					-0-
12	103961	X	103961	-0-	-0-	-0-	105	1	103856	2	N	-0-					-0-
01	105394	X	105394	-0-	-0-	-0-	106	1	105288	2	N	-0-					-0-
02	94264	X	94264	-0-	-0-	-0-	94	1	94170	2	N	-0-					-0-
03	103102	X	103102	-0-	-0-	-0-	103	1	102999	2	N	-0-					-0-
*04	100383	X	100383	-0-	-0-	-0-	100	1	100283	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

11	238671	X	238671	-0-	-0-	-0-	238671	2			N	-0-					-0-
12	437622	X	437622	-0-	-0-	-0-	437622	2			N	-0-					-0-
01	415977	X	415977	-0-	-0-	-0-	415977	2			N	-0-					-0-
02	277271	X	277271	-0-	-0-	-0-	277271	2			N	-0-					-0-
03	271534	X	271534	-0-	-0-	-0-	271534	2			N	-0-					-0-
*04	240293	X	240293	-0-	-0-	-0-	240293	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

11	456687	X	456687	-0-	-0-	-0-	456687	2			N	-0-					-0-
12	433542	X	433542	-0-	-0-	-0-	433542	2			N	-0-					-0-
01	542666	X	542666	-0-	-0-	-0-	542666	2			N	-0-					-0-
02	467540	X	467540	-0-	-0-	-0-	467540	2			N	-0-					-0-
03	468508	X	468508	-0-	-0-	-0-	468508	2			N	-0-					-0-
*04	459871	X	459871	-0-	-0-	-0-	459871	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
11	262260	X	244727	-0-	-17533	-0-	244727	2			N	-0-					-0-
12	271002	X	247037	-0-	-23965	-0-	247037	2			N	-0-					-0-
01	268832	X	236995	-0-	-31837	-0-	236995	2			N	-0-					-0-
02	236992	X	210131	-0-	-26861	-0-	210131	2			N	-0-					-0-
03	259191	X	225155	-0-	-34036	-0-	225155	2			N	-0-					-0-
04	244740	X	217464	-0-	-27276	-0-	217464	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
11	504773	X	504773	-0-	-0-	-0-	504773	2			N	-0-					-0-
12	490848	X	490848	-0-	-0-	-0-	490848	2			N	-0-					-0-
01	337388	X	337388	-0-	-0-	-0-	337388	2			N	-0-					-0-
02	417540	X	417540	-0-	-0-	-0-	417540	2			N	-0-					-0-
03	400780	X	400780	-0-	-0-	-0-	400780	2			N	-0-					-0-
*04	378157	X	378157	-0-	-0-	-0-	378157	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
11	94230	X	87199	-0-	-7031	-0-	88	1	87111	2	N	-0-					-0-
12	95573	X	80346	-0-	-15227	-0-	81	1	80265	2	N	-0-					-0-
01	95232	X	76335	-0-	-18897	-0-	77	1	76258	2	N	-0-					-0-
02	85820	X	65968	-0-	-19852	-0-	66	1	65902	2	N	-0-					-0-
03	90117	X	68510	-0-	-21607	-0-	69	1	68441	2	N	-0-					-0-
04	87210	X	59956	-0-	-27254	-0-	60	1	59896	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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	353157	X	353157	-0-	-0-	-0-	353157	2			N	-0-					-0-
12	357385	X	357385	-0-	-0-	-0-	357385	2			N	-0-					-0-
01	404606	X	404606	-0-	-0-	-0-	404606	2			N	-0-					-0-
02	391956	X	391956	-0-	-0-	-0-	391956	2			N	-0-					-0-
03	417988	X	417988	-0-	-0-	-0-	417988	2			N	-0-					-0-
*04	390374	X	390374	-0-	-0-	-0-	390374	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
11	159480	X	99433	-0-	-60047	-0-	99433	2			N	-0-					-0-
12	156891	X	103338	-0-	-53553	-0-	103338	2			N	-0-					-0-
01	147126	X	106737	-0-	-40389	-0-	106737	2			N	-0-					-0-
02	121576	X	92181	-0-	-29395	-0-	92181	2			N	-0-					-0-
03	111724	X	95898	-0-	-15826	-0-	95898	2			N	-0-					-0-
04	103290	X	71802	-0-	-31488	-0-	71802	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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK 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
11	188220	X	175107	-0-	-13113	-0-	175107	2		N	-0-			-0-
12	194494	X	170754	-0-	-23740	-0-	170754	2		N	-0-			-0-
01	196883	X	196883	-0-	-0-	-0-	196883	2		N	-0-			-0-
02	172732	X	168405	-0-	-4327	-0-	168405	2		N	-0-			-0-
03	206478	X	206478	-0-	-0-	-0-	206478	2		N	-0-			-0-
*04	201710	X	201710	-0-	-0-	-0-	201710	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

11	183662	X	183662	-0-	-0-	-0-	183662	2		N	-0-			-0-
12	183024	X	175182	-0-	-7842	-0-	175182	2		N	-0-			-0-
01	206756	X	206756	-0-	-0-	-0-	206756	2		N	-0-			-0-
02	193607	X	193607	-0-	-0-	-0-	193607	2		N	-0-			-0-
03	196509	X	185947	-0-	-10562	-0-	185947	2		N	-0-			-0-
04	200100	X	191858	-0-	-8242	-0-	191858	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

11	202590	X	154288	-0-	-48302	-0-	154288	2		N	-0-			-0-
12	198989	X	148496	-0-	-50493	-0-	148496	2		N	-0-			-0-
01	198989	X	137267	-0-	-61722	-0-	137267	2		N	-0-			-0-
02	168084	X	119026	-0-	-49058	-0-	119026	2		N	-0-			-0-
03	173507	X	125995	-0-	-47512	-0-	125995	2		N	-0-			-0-
04	154290	X	109547	-0-	-44743	-0-	109547	2		N	-0-			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

11	208020	X	588	-0-	-207432	-0-	588	2		N	-0-			-0-
12	195238	X	5	-0-	-195233	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	195238	X	11148	-0-	-184090	-0-	11148	2		N	-0-			-0-
02	26516	X	13743	-0-	-12773	-0-	13743	2		N	-0-			-0-
03	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2		N	-0-			-0-
*04	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	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

11	215730	X	206456	-0-	-9274	-0-	206456	2		N	-0-			-0-
12	222921	X	179388	-0-	-43533	-0-	179388	2		N	-0-			-0-
01	222921	X	206797	-0-	-16124	-0-	206797	2		N	-0-			-0-
02	200928	X	198131	-0-	-2797	-0-	198131	2		N	-0-			-0-
03	217310	X	161321	-0-	-55989	-0-	161321	2		N	-0-			-0-
*04	206640	X	206640	-0-	-0-	-0-	206640	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
11	216780	X	180204	-0-	-36576	-0-	180204	2			N	-0-					-0-
12	214892	X	175402	-0-	-39490	-0-	175402	2			N	-0-					-0-
01	206212	X	198232	-0-	-7980	-0-	198232	2			N	-0-					-0-
02	192285	X	192285	-0-	-0-	-0-	192285	2			N	-0-					-0-
03	209146	X	209146	-0-	-0-	-0-	209146	2			N	-0-					-0-
*04	222803	X	222803	-0-	-0-	-0-	222803	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

11	250247	X	250247	-0-	-0-	-0-	250247	2			N	-0-					-0-
12	254448	X	135783	-0-	-118665	-0-	135783	2			N	-0-					-0-
01	254448	X	142041	-0-	-112407	-0-	142041	2			N	-0-					-0-
02	229824	X	209798	-0-	-20026	-0-	209798	2			N	-0-					-0-
03	254448	X	204616	-0-	-49832	-0-	204616	2			N	-0-					-0-
04	246240	X	153712	-0-	-92528	-0-	153712	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

11	279684	X	279684	-0-	-0-	-0-	279684	2			N	-0-					-0-
12	272211	X	253125	-0-	-19086	-0-	253125	2			N	-0-					-0-
01	272211	X	217592	-0-	-54619	-0-	217592	2			N	-0-					-0-
02	245868	X	-0-	-0-	-245868	-0-					N	-0-					-0-
03	272211	X	55545	-0-	-216666	-0-	55545	2			N	-0-					-0-
04	263430	X	208605	-0-	-54825	-0-	208605	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

11	300960	X	54989	-0-	-245971	-0-	54989	2			N	-0-					-0-
12	254975	X	190427	-0-	-64548	-0-	190427	2			N	-0-					-0-
01	255936	X	255936	-0-	-0-	-0-	255936	2			N	-0-					-0-
02	219543	X	219543	-0-	-0-	-0-	219543	2			N	-0-					-0-
03	234722	X	234722	-0-	-0-	-0-	234722	2			N	-0-					-0-
04	247680	X	210786	-0-	-36894	-0-	210786	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

11	299520	X	205868	-0-	-93652	-0-	205868	2			N	-0-					-0-
12	289323	X	141608	-0-	-147715	-0-	141608	2			N	-0-					-0-
01	252482	X	252482	-0-	-0-	-0-	252482	2			N	-0-					-0-
02	224748	X	224748	-0-	-0-	-0-	224748	2			N	-0-					-0-
03	248337	X	248337	-0-	-0-	-0-	248337	2			N	-0-					-0-
04	244350	X	220436	-0-	-23914	-0-	220436	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

11	220140	X	211484	-0-	-8656	-0-	211484	2			N	-0-					-0-
12	224874	X	210602	-0-	-14272	-0-	210602	2			N	-0-					-0-
01	224905	X	212231	-0-	-12674	-0-	212231	2			N	-0-					-0-
02	203140	X	193566	-0-	-9574	-0-	193566	2			N	-0-					-0-
03	224905	X	146650	-0-	-78255	-0-	146650	2			N	-0-					-0-
04	211470	X	188073	-0-	-23397	-0-	188073	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

11	303000	X	295151	-0-	-7849	-0-	295151	2			N	-0-					-0-
12	313100	X	285932	-0-	-27168	-0-	285932	2			N	-0-					-0-
01	313100	X	297511	-0-	-15589	-0-	297511	2			N	-0-					-0-
02	296481	X	296481	-0-	-0-	-0-	296481	2			N	-0-					-0-
03	309287	X	209947	-0-	-99340	-0-	209947	2			N	-0-					-0-
04	295140	X	236978	-0-	-58162	-0-	236978	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
*11	570428	X	570428	-0-	-0-	-0-	570428	2			N	-0-					-0-
*12	541269	X	541269	-0-	-0-	-0-	541269	2			N	-0-					-0-
*01	375176	X	375176	-0-	-0-	-0-	375176	2			N	-0-					-0-
*02	460055	X	460055	-0-	-0-	-0-	460055	2			N	-0-					-0-
*03	499912	X	499912	-0-	-0-	-0-	499912	2			N	-0-					-0-
*04	444667	X	444667	-0-	-0-	-0-	444667	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265913	X	265913	-0-	-0-	-0-	265913	2			N	-0-					-0-
12	98547	X	98547	-0-	-0-	-0-	98547	2			N	-0-					-0-
01	135151	X	135151	-0-	-0-	-0-	135151	2			N	-0-					-0-
02	224328	X	224328	-0-	-0-	-0-	224328	2			N	-0-					-0-
03	244999	X	244999	-0-	-0-	-0-	244999	2			N	-0-					-0-
*04	220773	X	220773	-0-	-0-	-0-	220773	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334080	X	306006	-0-	-28074	-0-	306006	2			N	-0-					-0-
12	345216	X	307275	-0-	-37941	-0-	307275	2			N	-0-					-0-
01	345216	X	320738	-0-	-24478	-0-	320738	2			N	-0-					-0-
02	288666	X	288666	-0-	-0-	-0-	288666	2			N	-0-					-0-
03	318277	X	211847	-0-	-106430	-0-	211847	2			N	-0-					-0-
04	310380	X	238937	-0-	-71443	-0-	238937	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 14986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		138955	-0-	138955	138955	138955	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		179357	-0-	179357	318312	179357	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		136831	-0-	136831	455143	136831	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		469566	-0-	469566	555963	469566	2			N	-0-			-0-
12	1118443	X	562480	-0-	-555963	-0-	562480	2			N	-0-			-0-
01	604253	X	604253	-0-	-0-	-0-	604253	2			N	-0-			-0-
02	538848	X	538848	-0-	-0-	-0-	538848	2			N	-0-			-0-
03	537632	X	537632	-0-	-0-	-0-	537632	2			N	-0-			-0-
*04	472639	X	472639	-0-	-0-	-0-	472639	2			N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		117738	-0-	117738	117738	117738	2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN		596275	-0-	596275	714013	596275	2			N	-0-			-0-
01	1330314	X	616301	-0-	-714013	-0-	616301	2			N	-0-			-0-
02	559620	X	559620	-0-	-0-	-0-	559620	2			N	-0-			-0-
03	638535	X	638535	-0-	-0-	-0-	638535	2			N	-0-			-0-
*04	599020	X	599020	-0-	-0-	-0-	599020	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	278040	X	266404	-0-	-11636	-0-	266404	2			N	-0-			-0-
12	287308	X	211898	-0-	-75410	-0-	211898	2			N	-0-			-0-
01	287308	X	238261	-0-	-49047	-0-	238261	2			N	-0-			-0-
02	259504	X	237298	-0-	-22206	-0-	237298	2			N	-0-			-0-
03	287308	X	174156	-0-	-113152	-0-	174156	2			N	-0-			-0-
*04	394075	X	394075	-0-	-0-	-0-	394075	2			N	-0-			-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		69409	-0-	69409	69409	137	1	69272	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		441463	-0-	441463	510872	882	1	440581	2	N	-0-			-0-
01	1001418	X	490546	-0-	-510872	-0-	963	1	489583	2	N	-0-			-0-
02	495638	X	495638	-0-	-0-	-0-	982	1	494656	2	N	-0-			-0-
03	475664	X	433116	-0-	-42548	-0-	855	1	432261	2	N	-0-			-0-
04	460320	X	444425	-0-	-15895	-0-	864	1	443561	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (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
11	SHUT IN		200891	-0-	200891	200891	200891	2		N	-0-			-0-
12	SHUT IN		447083	-0-	447083	647974	447083	2		N	-0-			-0-
01	1138158	X	490184	-0-	-647974	-0-	490184	2		N	-0-			-0-
02	670087	X	670087	-0-	-0-	-0-	670087	2		N	-0-			-0-
03	774337	X	774337	-0-	-0-	-0-	774337	2		N	-0-			-0-
*04	705794	X	705794	-0-	-0-	-0-	705794	2		N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 12602 PERF. N/A

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

11	SHUT IN		136282	-0-	136282	136282	136282	2		N	-0-			-0-
12	SHUT IN		324987	-0-	324987	461269	324987	2		N	-0-			-0-
01	783476	X	322207	-0-	-461269	-0-	322207	2		N	-0-			-0-
02	319788	X	302855	-0-	-16933	-0-	302855	2		N	-0-			-0-
03	354051	X	233504	-0-	-120547	-0-	233504	2		N	-0-			-0-
04	314490	X	297963	-0-	-16527	-0-	297963	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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 05/30/2018 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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 12428 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	63281	-0-	63281	63281	63281	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	281795	-0-	281795	345076	281795	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	508569	-0-	508569	853645	508569	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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		35045	-0-	35045	35045	35045	2			N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 12776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 14583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		218527	-0-	218527	218527	218527	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		504841	-0-	504841	723368	504841	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		723722	-0-	723722	1447090	723722	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 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		51067	-0-	51067	51067	51067	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		303885	-0-	303885	354952	303885	2			N	-0-					-0-

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

11	3240	X	2875	-0-	-365	-0-	70	1	2805	2	Y	-0-					-0-
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	99	1	3682	2	Y	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	89	1	3294	2	Y	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	79	1	3436	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2117	-0-	-1231	-0-	48	1	2069	2	Y	-0-					-0-
*04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	94	1	4060	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	992	N	633	-0-	-359	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	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
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					97
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					97
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					97
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	56	1	2448	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	41	1	2509	3	Y	39	38	1			8
							43	9									
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	44	1	2502	3	Y	20	25	1			3
							22	9									
*02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	37	1	2272	3	Y	39	33	1			9
							43	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	41	1	2494	3	Y	54	50	1			13
							59	9									
*04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	68	1	2486	3	Y	40	45	1			8
							44	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	29	1	1234	3	Y	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	21	1	1248	3	Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	21	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	19	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	19	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	33	1	1222	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
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	23	1	1001	3	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	17	1	1043	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	17	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*02	952	N	938	-0-	-14	-0-	16	1	922	3	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	18	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	879	-0-	-111	-0-	23	1	856	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	532	1	112	2	N	-0-					9
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	35	1	81	2	N	-0-					9
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	140	1	88	2	N	-0-					9
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	142	1	95	2	N	-0-					9
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	84	1	60	2	N	-0-					9
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	154	1	83	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
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	73	1	2367	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	72	1	2334	2	N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	69	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2083	-0-	-185	-0-	62	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	70	1	2275	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	67	1	2151	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-	60	1			-0-
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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
11	5370	X	4519	-0-	-851	-0-	4472	3	47	9	N	43	173	1			28
12	5084	X	4641	-0-	-443	-0-	4591	3	50	9	N	45					73
01	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	4550	3	74	9	N	67					140
02	4228	X	4111	-0-	-117	-0-	4023	3	88	9	N	80	194	1			26
03	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	4361	3	43	9	N	39					65
04	4530	X	4292	-0-	-238	-0-	4239	3	53	9	N	48					113

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					51
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					51
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					51
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	3			N	-0-					51
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					51
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					51

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2545	-0-	-185	-0-	2498	3	47	9	N	43	145	1			26
12	2790	N	1979	-0-	-811	-0-	1979	3			N	-0-					26
01	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	3			N	-0-					26
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2460	3	99	9	N	90					116
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2742	3	13	9	N	12					128
*04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2656	3	36	9	N	33					161

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	3369	2	28	9	Y	25	28	1			10
12	3658	X	3141	-0-	-517	-0-	3120	2	21	9	Y	19	16	1			13
01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7801	2	36	9	Y	33	32	1	1	8	13
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6547	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8019	2	31	9	Y	28	27	1			15
*04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7740	2	40	9	Y	36	31	1			20

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

11	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

11	8400	X	6542	-0-	-1858	-0-	6516	2	26	9	N	24					71
12	8680	X	6722	-0-	-1958	-0-	6679	2	43	9	N	39	79	1			31
01	7936	X	6817	-0-	-1119	-0-	6766	2	51	9	N	46	40	1			37
02	6972	X	6114	-0-	-858	-0-	6062	2	52	9	N	47	40	1			44
03	7285	X	6650	-0-	-635	-0-	6599	2	51	9	N	46	40	1			50
04	6600	X	6287	-0-	-313	-0-	6243	2	44	9	N	40	38	1			52

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
04	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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

11	4050	X	2064	-0-	-1986	-0-	213	1	1832	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	4185	X	3656	-0-	-529	-0-	221	1	3398	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
01	4185	X	2979	-0-	-1206	-0-	222	1	2728	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	172	1	2360	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
03	3658	X	2457	-0-	-1201	-0-	170	1	2263	2	Y	22	25	1			1
							24	9									
04	3540	X	2559	-0-	-981	-0-	200	1	2320	2	Y	35	34	1			2
							39	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		174	-0-	174	174	39	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1071	-0-	-174	-0-	75	1	996	2	Y	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	106	1	2104	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

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	313	1	450	2	Y	-0-					7
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	318	1	599	2	Y	-0-					7
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	307	1	258	2	Y	-0-					7
02	616	N	557	-0-	-59	-0-	300	1	257	2	Y	-0-					7
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	338	1	322	2	Y	-0-					7
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	309	1	262	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	30 105	1 9	1322	3	Y	95	82	1			29
12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	23 169	1 9	1341	3	Y	154	151	1			32
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	23 89	1 9	1324	3	Y	81	100	1			13
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	20 133	1 9	1220	3	Y	121	107	1			27
03	1519	N	968	-0-	-551	-0-	14 140	1 9	814	3	Y	127	124	1			30
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	38 111	1 9	1378	3	Y	101	111	1			20

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	1151	3	Y	6	5	1			2
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	1070	3	Y	9	9	1			2
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	994	3	Y	5	6	1			1
*02	868	N	705	-0-	-163	-0-	12 7	1 9	686	3	Y	6	6	1			1
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	1277	3	Y	3	3	1			1
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	30	1	1137	3	Y	-0-	1	1			-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					58
12	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					58
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	N	1					59
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2096	2	1	9	N	1					60
*03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1687	2	30	9	N	27					87
04	1500	X	1356	-0-	-144	-0-	1356	2			N	-0-					87

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	578	-0-	-202	-0-	578	3			N	-0-					127
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					127
01	744	N	438	-0-	-306	-0-	438	3			N	-0-					127
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					127
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					127
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					127

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

11	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	96	1	4408	3	N	-0-					-0-
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	71	1	4828	3	N	-0-					-0-
*01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	104	1	4362	3	N	-0-					-0-
*02	4200	X	4199	-0-	-1	-0-	106	1	4093	3	N	-0-					-0-
*03	4898	X	4683	-0-	-215	-0-	3	1	4680	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3911	-0-	-829	-0-	55	1	3856	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	50	1	2195	3	N	29	26	1			9
							32	9									
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	38	1	2320	3	N	44	44	1			9
							48	9									
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	44	1	2590	3	N	24	29	1			4
							26	9									
*02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	39	1	2343	3	N	30	27	1			7
							33	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	44	1	2575	3	N	30	30	1			7
							33	9									
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	56	1	2059	3	N	22	25	1			4
							24	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	184	1	8021	3	N	20	16	1			6
							22	9									
12	8866	X	7997	-0-	-869	-0-	129	1	7834	3	N	31	31	1			6
							34	9									
01	8866	X	7359	-0-	-1507	-0-	123	1	7217	3	N	17	20	1			3
							19	9									
*02	8008	X	7306	-0-	-702	-0-	117	1	7168	3	N	19	18	1			4
							21	9									
03	8494	X	8091	-0-	-403	-0-	132	1	7936	3	N	21	20	1			5
							23	9									
04	8220	X	5002	-0-	-3218	-0-	132	1	4855	3	N	14	16	1			3
							15	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

11	0		3255	-0-	3255	3507	3255	2			N	-0-					-0-
12	0		29	-0-	29	3536	29	2			N	-0-					-0-
*01	3573	X	37	-0-	-3536	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*02	4620	X	168	-0-	-4452	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*03	5115	X	180	-0-	-4935	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*04	4950	X	150	-0-	-4800	-0-	150	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
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	50	1	1625	2	N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	53	1	1720	2	N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	57	1	1831	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1545	-0-	-23	-0-	46	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	51	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	50	1	1609	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
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	10	1	322	2	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	10	1	310	2	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	8	1	249	2	N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	9	1	276	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
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	74	1	2401	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	75	1	2421	2	N	-0-					-0-
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	75	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2249	-0-	-75	-0-	67	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	72	1	2331	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2413	-0-	-17	-0-	72	1	2341	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
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	70	1	2272	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2287	-0-	-131	-0-	69	1	2218	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	69	1	2218	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2086	-0-	-98	-0-	63	1	2023	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	68	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	63	1	2053	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
11	5490	X	5375	-0-	-115	-0-	5375	3			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5568	-0-	-105	-0-	5568	3			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5399	-0-	-26	-0-	5399	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4699	-0-	-313	-0-	4699	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4956	-0-	-624	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4208	-0-	-1192	-0-	4208	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
11	2670	N	1069	-0-	-1601	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	604	-0-	-1690	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8210	2	8	9	N	7	6	1			2
12	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7899	2	10	9	N	9	8	1			3
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	195	1	5799	2	N	6	5	1			4
							7	9									
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4481	2	25	9	N	23	23	1			4
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	383	1	5018	2	N	25	23	1			6
							28	9									
*04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	408	1	5950	2	N	30	32	1			4
							33	9									

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
11	5760	X	4051	-0-	-1709	-0-	232	1	3801	2	N	16	15	1			3
							18	9									
12	5952	X	2701	-0-	-3251	-0-	224	1	2454	2	N	21	19	1			5
							23	9									
01	5952	X	1697	-0-	-4255	-0-	226	1	1447	2	N	22	18	1			9
							24	9									
02	3780	X	1025	-0-	-2755	-0-	999	2	26	9	N	24	30	1			3
03	4185	X	3243	-0-	-942	-0-	228	1	2985	2	N	27	23	1			7
							30	9									
04	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	256	1	3736	2	N	34	36	1			5
							37	9									

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
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	48	1	6079	2	N	76	68	1			18
							84	9									
12	6200	X	5116	-0-	-1084	-0-	5011	2	105	9	N	95	86	1			27
01	6200	X	3963	-0-	-2237	-0-	154	1	3753	2	N	51	62	1			16
							56	9									
02	5796	X	3167	-0-	-2629	-0-	3115	2	52	9	N	47	54	1			9
03	6417	X	4130	-0-	-2287	-0-	289	1	3785	2	N	51	47	1			13
							56	9									
04	6210	X	4342	-0-	-1868	-0-	274	1	4003	2	N	59	64	1			8
							65	9									

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
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2135	2	24	9	N	22	20	1			4
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1798	2	31	9	N	28	25	1			7
01	1953	N	1402	-0-	-551	-0-	45	1	1340	2	N	15	18	1			4
							17	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2108	2	24	9	N	22	22	1			4
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	204	1	2679	2	N	27	24	1			7
							30	9									
*04	3000	N	3197	-0-	197	197	203	1	2961	2	N	30	33	1			4
							33	9									

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
11	3990	X	3405	-0-	-585	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2838	-0-	-1285	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2274	-0-	-1663	-0-	74	1	2198	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	3192	X	1668	-0-	-1524	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	1			1
03	3534	X	2106	-0-	-1428	-0-	149	1	1954	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3420	X	2968	-0-	-452	-0-	190	1	2774	2	N	4	4	1			1
							4	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4362	2	6	9	N	5					195
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6065	2	50	9	N	45					240
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4877	2	50	9	N	45	181	1			104
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4275	2	50	9	N	45					149
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4070	2	68	9	N	62	169	1			42
*04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4385	2	130	9	N	118					160

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
11	DLQ G-10		1399	-0-	1399	4844	1382	2	17	9	Y	15					29
12	6591	X	1747	-0-	-4844	-0-	1723	2	24	9	Y	22	26	1			25
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19					44
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1666	2	17	9	Y	15	25	1			34
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1481	2	64	9	Y	58	24	1			68
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4	9	Y	4	53	1			19

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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					28
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					28
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
11	3150	X	1388	-0-	-1762	-0-	1268	2	120	9	Y	109	158	1			126
12	3162	X	2174	-0-	-988	-0-	2062	2	112	9	Y	102	147	1			81
01	3007	X	2013	-0-	-994	-0-	1886	2	127	9	Y	115	114	1	1	8	81
02	2380	X	1547	-0-	-833	-0-	1449	2	98	9	Y	89	111	1			59
03	2170	X	1302	-0-	-868	-0-	1194	2	108	9	Y	98	115	1			42
04	2100	X	917	-0-	-1183	-0-	844	2	73	9	Y	66	62	1			46

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
11	11070	X	4171	-0-	-6899	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	4062	-0-	-7377	-0-	4060	2	2	9	N	2					2
01	11439	X	4353	-0-	-7086	-0-	4296	2	57	9	N	52	44	1			10
02	5516	X	3720	-0-	-1796	-0-	3694	2	26	9	N	24					34
03	4929	X	4009	-0-	-920	-0-	4007	2	2	9	N	2					36
04	4200	X	3584	-0-	-616	-0-	3525	2	59	9	N	54	85	1			5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	19	1	865	2	Y	-0-					-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	18	1	639	2	Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2285	-0-	-895	-0-	2285	2			N	-0-					41
12	3286	X	2402	-0-	-884	-0-	2394	2	8	9	N	7					48
01	2883	X	2295	-0-	-588	-0-	2285	2	10	9	N	9					57
02	2604	X	2246	-0-	-358	-0-	2235	2	11	9	N	10					67
03	2387	X	2116	-0-	-271	-0-	55	1	2054	2	N	6					73
							7	9									
04	2310	X	2154	-0-	-156	-0-	54	1	2087	2	N	12					85
							13	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1201	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	1457	N	584	-0-	-873	-0-	562	2	22	9	Y	20	12	1			9
01	1271	N	530	-0-	-741	-0-	506	2	24	9	Y	22	22	1			9
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	444	2	20	9	Y	18	19	1			8
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	Y	28	23	1			13
							31	9									
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	13	1	473	2	Y	18	23	1			8
							20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2504	-0-	-106	-0-	72	1	2380	3	Y	47	50	1			6
							52	9									
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	75	1	2388	3	Y	53	50	1			9
							58	9									
01	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	76	1	2398	3	Y	56	50	1			15
							62	9									
02	2324	N	2313	-0-	-11	-0-	68	1	2149	3	Y	87	81	1			21
							96	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	78	1	2413	3	Y	94	92	1			23
							103	9									
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					23

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-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
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	9	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	7	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
11	4110	X	3701	-0-	-409	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3746	-0-	-253	-0-	3746	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	3686	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3241	-0-	-259	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	110	1	1118	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	106	1	1103	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	105	1	1090	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	95	1	988	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	99	1	1114	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	81	1	820	3	Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	80	1	827	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	81	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	76	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	77	1	869	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	251	1	5452	3	Y	146	154	1			19
							161	9									
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	279	1	5795	3	Y	162	152	1			29
							178	9									
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	271	1	5765	3	Y	170	154	1			45
							187	9									
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	229	1	4940	3	Y	181	183	1			43
							199	9									
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	240	1	5265	3	Y	202	196	1			49
							222	9									
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					49

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4440	-0-	-180	-0-	129	1	4302	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	4805	X	4425	-0-	-380	-0-	135	1	4279	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	4743	X	4446	-0-	-297	-0-	136	1	4299	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	4256	X	3997	-0-	-259	-0-	123	1	3870	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	139	1	4292	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					1

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
11	4200	X	4053	-0-	-147	-0-	85	1	3945	3	N	21	22	1			3
							23	9									
12	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	88	1	3896	3	N	23	22	1			4
							25	9									
01	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	88	1	3810	3	N	24	22	1			6
							26	9									
02	3780	X	3566	-0-	-214	-0-	79	1	3403	3	N	76	64	1			18
							84	9									
03	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	90	1	3996	3	N	85	82	1			21
							94	9									
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					21

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4062	-0-	-198	-0-	84	1	3895	3	Y	75	78	1			10
							83	9									
12	4371	X	4065	-0-	-306	-0-	88	1	3887	3	Y	82	77	1			15
							90	9									
01	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	89	1	3881	3	Y	86	78	1			23
							95	9									
02	3836	X	3596	-0-	-240	-0-	80	1	3447	3	Y	63	71	1			15
							69	9									
03	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	88	1	3903	3	Y	71	69	1			17
							78	9									
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					17

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	70	1	3219	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
12	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	73	1	3211	3	Y	29	27	1			5
							32	9									
01	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	73	1	3163	3	Y	30	27	1			8
							33	9									
02	3164	X	2908	-0-	-256	-0-	66	1	2842	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	72	1	3190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2069	3	39	9	Y	35	36	1			5
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2051	3	41	9	Y	37	35	1			7
01	2325	N	2097	-0-	-228	-0-	2054	3	43	9	Y	39	36	1			10
02	1960	N	1915	-0-	-45	-0-	1879	3	36	9	Y	33	35	1			8
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2130	3	39	9	Y	35	34	1			9
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	-0-			-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	3	Y	-0-			-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	26	1	455	3	Y	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	3	Y	-0-			-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	-0-			-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	36	1	630	3	Y	-0-			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	181	1	3212	3	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3486	-0-	-48	-0-	186	1	3300	3	Y	-0-			-0-
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	202	1	3529	3	Y	-0-			-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	185	1	3274	3	Y	-0-			-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	163	1	3380	3	Y	-0-			-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	218	1	3873	3	N	-0-			-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	223	1	3949	3	N	-0-			-0-
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	228	1	3985	3	N	-0-			-0-
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	199	1	3535	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	188	1	3887	3	N	-0-			-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-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
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	92	1	1719	3	Y	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	71	1	1339	3	Y	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	75	1	1385	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	59	1	1112	3	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	79	1	2635	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	88	1	2796	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	82	1	2609	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	79	1	2488	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	89	1	2744	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
04	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-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
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	620	3	Y	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	612	-0-	-101	-0-	19	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	17	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	19	1	598	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	78	1	789	3	Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	93	1	963	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	964	-0-	-90	-0-	84	1	880	3	Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	81	1	845	3	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	95	1	1071	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					15
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					15
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					15
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					15
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					15
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2109	3	64	9	Y	58	61	1			8
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2115	3	72	9	Y	65	61	1			12
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2161	3	74	9	Y	67	61	1			18
02	2016	N	1983	-0-	-33	-0-	1952	3	31	9	Y	28	39	1			7
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2089	3	32	9	Y	29	29	1			7
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					7

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	63	1	2928	3	Y	82	86	1			11
							90	9									
12	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	66	1	2901	3	Y	90	85	1			16
							99	9									
01	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	67	1	2893	3	Y	95	86	1			25
							105	9									
02	2884	X	2799	-0-	-85	-0-	61	1	2627	3	Y	101	102	1			24
							111	9									
03	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	67	1	2980	3	Y	113	109	1			28
							124	9									
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					28

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	41	1	1915	3	Y	58	60	1			8
							64	9									
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	39	1	1732	3	Y	62	59	1			11
							68	9									
01	2480	N	1713	-0-	-767	-0-	37	1	1603	3	Y	66	60	1			17
							73	9									
02	1876	N	1420	-0-	-456	-0-	32	1	1387	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	46	1	2121	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2449	X	2193	-0-	-256	-0-	48	1	2137	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2542	X	2206	-0-	-336	-0-	49	1	2148	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2296	X	2060	-0-	-236	-0-	46	1	2013	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	2387	X	2318	-0-	-69	-0-	51	1	2266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	477	1	3495	3	Y	97	100	1			11
							107	9									
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	497	1	3587	3	Y	88	82	1			17
							97	9									
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	521	1	3980	3	Y	103	97	1			23
							113	9									
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	520	1	4504	3	Y	43	61	1			5
							47	9									
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	613	1	6705	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	53	1	990	3	Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	53	1	989	3	Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	3	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	47	1	1022	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	375	1	6643	3	Y	110	113	1			12
							121	9									
12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	391	1	6927	3	Y	100	92	1			20
							110	9									
01	7130	X	7029	-0-	-101	-0-	373	1	6529	3	Y	115	109	1			26
							127	9									
02	6440	X	6279	-0-	-161	-0-	329	1	5826	3	Y	113	127	1			12
							124	9									
03	7130	X	6702	-0-	-428	-0-	303	1	6261	3	Y	125	123	1			14
							138	9									
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	147	1	2603	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	153	1	2717	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	145	1	2543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	139	1	2462	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	119	1	2457	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	787	-0-	-3293	-0-	203	1	503	3	Y	74	76	1			6
							81	9									
12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	154	1	392	3	Y	69	59	1			16
							76	9									
01	589	X	452	-0-	-137	-0-	98	1	308	3	Y	42	49	1			9
							46	9									
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	118	1	2085	3	Y	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	123	1	2184	3	Y	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	122	1	2143	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1978	-0-	-66	-0-	106	1	1872	3	Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	100	1	2073	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-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
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	1285 139	1 9	7829	3	Y	126	126	1			11
12	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1349 164	1 9	8512	3	Y	149	126	1			34
01	8866	X	8784	-0-	-82	-0-	1242 177	1 9	7365	3	Y	161	161	1			34
02	8008	X	4489	-0-	-3519	-0-	763 179	1 9	3547	3	Y	163	164	1			33
03	8866	X	4661	-0-	-4205	-0-	811 224	1 9	3626	3	Y	204	198	1			39
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					39

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3029	-0-	-871	-0-	446 98	1 9	2485	3	Y	89	89	1			8
12	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	447 124	1 9	2530	3	Y	113	95	1			26
01	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	457 132	1 9	2495	3	Y	120	121	1			25
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	447 132	1 9	2336	3	Y	120	121	1			24
03	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	487 165	1 9	2509	3	Y	150	145	1			29
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					29

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	793	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	128 35	1 9	4266	3	Y	32	34	1			4
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	133 40	1 9	4219	3	Y	36	34	1			6
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	132 42	1 9	4192	3	Y	38	34	1			10
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	121 23	1 9	3802	3	Y	21	26	1			5
03	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	134 23	1 9	4156	3	Y	21	21	1			5
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	583	1	7108	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
12	7378	X	7229	-0-	-149	-0-	592	1	6595	2	Y	38	36	1			5
							42	9									
01	7378	X	6975	-0-	-403	-0-	576	1	6362	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	540	1	6934	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
03	7378	X	7374	-0-	-4	-0-	579	1	6769	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	7140	X	5725	-0-	-1415	-0-	526	1	5179	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	105	1	2933	3	Y	50	46	1			11
							55	9									
12	3255	X	1739	-0-	-1516	-0-	60	1	1642	3	Y	34	39	1			6
							37	9									
01	3255	X	1888	-0-	-1367	-0-	71	1	1775	3	Y	38	37	1			7
							42	9									
02	2884	X	511	-0-	-2373	-0-	20	1	481	3	Y	9	14	1			2
							10	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2851	N	2821	-0-	-30	-0-	342	1	2467	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	334	1	1963	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	354	1	2281	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	339	1	2462	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
03	1736	X	1295	-0-	-441	-0-	323	1	966	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	1680	X	507	-0-	-1173	-0-	222	1	284	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	698	1	2891	3	Y	82	83	1			18
							90	9									
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	656	1	1142	3	Y	40	51	1			7
							44	9									
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	702	1	2362	3	Y	70	56	1			14
							77	9									
*04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	709	1	3003	3	Y	86	81	1			19
							95	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2405	-0-	-1705	-0-	409	1	1996	3	Y	-0-					89
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	423	1	6054	3	Y	25					114
							28	9									
01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	423	1	7800	3	Y	1	57	5			58
							1	9									
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	382	1	6519	3	Y	190	190	1			58
							209	9									
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	423	1	6464	3	Y	17					75
							19	9									
*04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	409	1	6344	3	Y	39					114
							43	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7259	-0-	-571	-0-	556	1	6668	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
12	8091	X	7128	-0-	-963	-0-	567	1	6518	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
01	8091	X	7126	-0-	-965	-0-	588	1	6495	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
02	7028	X	6280	-0-	-748	-0-	532	1	5714	3	Y	31	31	1			7
							34	9									
03	7595	X	6583	-0-	-1012	-0-	559	1	5991	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
04	7260	X	7171	-0-	-89	-0-	566	1	6570	3	Y	32	31	1			7
							35	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	196	1	5453	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	202	1	5478	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	224	1	5558	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	215	1	5160	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	199	1	5445	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
04	5430	X	4903	-0-	-527	-0-	179	1	4704	3	Y	18	18	1			4
							20	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
12	589	N	112	-0-	-477	-0-	4	1	102	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
01	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	16	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	196	N	4	-0-	-192	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	28	24	1			6
							31	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

11	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	61	1	1696	3	Y	38	37	1			8
							42	9									
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	66	1	1787	3	Y	50	49	1			9
							55	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	77	1	1905	3	Y	54	53	1			10
							59	9									
02	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	53	1	1267	3	Y	32	35	1			7
							35	9									
03	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	50	1	1300	3	Y	31	32	1			6
							34	9									
04	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	48	1	1282	3	Y	30	29	1			7
							33	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	270	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	178	-0-	-1403	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	301	1	997	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	275	1	355	3	Y	-0-					-0-
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	300	1	1230	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

11	540	N	257	-0-	-283	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	78	-0-	-573	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	Y	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	3775	-0-	-1595	-0-	383 21	1 9	3371	2	N	19	21	1			2
12	5549	X	4935	-0-	-614	-0-	426 56	1 9	4453	2	N	51	47	1			6
01	5549	X	4384	-0-	-1165	-0-	406 44	1 9	3934	2	N	40	40	1			6
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	414 56	1 9	5875	2	N	51	50	1			7
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	430 39	1 9	5580	2	N	35	37	1			5
*04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	416 35	1 9	5051	2	N	32	33	1			4

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2543	-0-	-277	-0-	406 29	1 9	2108	2	Y	26	27	1			3
12	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	413 53	1 9	1793	2	Y	48	45	1			6
01	2697	X	1804	-0-	-893	-0-	399 34	1 9	1371	2	Y	31	32	1			5
02	2436	X	2201	-0-	-235	-0-	371 39	1 9	1791	2	Y	35	35	1			5
03	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	415 33	1 9	2124	2	Y	30	31	1			4
04	2550	X	1874	-0-	-676	-0-	387 23	1 9	1464	2	Y	21	22	1			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1115	-0-	-475	-0-	253 10	1 9	852	3	Y	9	9	1			8
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	262 12	1 9	1003	3	Y	11	17	1			2
01	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	262 14	1 9	1076	3	Y	13	10	1			5
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	236 12	1 9	911	3	Y	11	10	1			6
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	262 13	1 9	1014	3	Y	12	10	1			8
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	253 12	1 9	996	3	Y	11	10	1			9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3375	-0-	-1275	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	2725	-0-	-2080	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4100	-0-	-705	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	2393	-0-	-1947	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1732	-0-	-1771	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3263	-0-	-697	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3952	-0-	-1473	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	3083	-0-	-2437	-0-	3083	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3309	-0-	-621	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	768	-0-	-3293	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1842	-0-	-2064	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2249	-0-	-1279	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2493	-0-	-1413	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1277	-0-	-2023	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1396	-0-	-32	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	628	-0-	-482	-0-	628	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	103	-0-	-467	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	589	X	161	-0-	-428	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	372	X	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	336	X	102	-0-	-234	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	3022	-0-	-47	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
01	3069	N	2949	-0-	-120	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
03	3007	N	2858	-0-	-149	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2527	-0-	-323	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1342	-0-	-398	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1314	-0-	-484	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1134	-0-	-447	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	1032	-0-	-284	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1078	-0-	-348	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	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
11	9480	X	5121	-0-	-4359	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
*04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	880	-0-	-200	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
*04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
*04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1105	-0-	-545	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1317	-0-	-388	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	1433	-0-	-272	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	35	-0-	-1505	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	624	-0-	-1081	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	537	-0-	-843	-0-	537	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	848	-0-	-562	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3255	-0-	255	815	3255	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3254	-0-	154	969	3254	3			N	-0-					-0-
01	4168	X	3199	-0-	-969	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
*04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2729	-0-	-511	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1309	-0-	-7	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	855	-0-	-225	-0-	855	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	898	-0-	-482	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	654	-0-	-1547	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	638	-0-	-664	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	2064	-0-	-2369	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	477	-0-	-3527	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3324	-0-	-1109	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	6	-0-	-4074	-0-	6	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

11	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	933	-0-	-103	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	61	-0-	-387	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

11	2790	X	1086	-0-	-1704	-0-	977	3	109	9	Y	99	131	1			8
12	1395	X	1058	-0-	-337	-0-	1058	3			Y	-0-					8
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1847	3	55	9	Y	50					58
02	2800	N	4595	-0-	1795	1795	4594	3	1	9	Y	1					59
03	3100	N	3535	-0-	435	2230	3452	3	83	9	Y	75	42	1			92
*04	3000	N	2681	-0-	-319	1911	2681	3			Y	-0-					92

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

11	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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

11	2130	N	1871	-0-	-259	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1004	-0-	-1073	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1464	-0-	-1016	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	715	-0-	-695	-0-	715	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3192	-0-	92	92	3192	3			N	-0-					-0-
01	2483	N	2391	-0-	-92	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1516	-0-	-840	-0-	1496	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	2280	X	1262	-0-	-1018	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3884	-0-	-611	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3671	-0-	-679	-0-	3671	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1058	-0-	-1942	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1557	-0-	-1543	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2966	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	257	-0-	-2023	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	13	-0-	-2157	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	288	-0-	-1672	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	802	-0-	-1368	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		188	-0-	188	188	188	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		195	-0-	195	383	195	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

11		0	517	-0-	517	6980	517	3			N	-0-					-0-
12		0	3615	-0-	3615	10595	3615	3			N	-0-					-0-
01		0	2116	-0-	2116	12711	2116	3			N	-0-					-0-
02	15221	X	2510	-0-	-12711	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	1747	-0-	-1787	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2033	-0-	-1387	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

12		0	374	-0-	374	374	374	3			N	-0-					-0-
01		0	118	-0-	118	492	118	3			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		1420	-0-	1420	1912	1420	3			N	-0-					-0-
03	3319	X	1407	-0-	-1912	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	1163	-0-	-157	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2952	-0-	-1548	-0-	119	1	2833	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	136	1	4483	3	N	-0-					-0-
*01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	254	1	4753	3	N	-0-					-0-
*02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	254	1	4278	3	N	-0-					-0-
*03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	8	1	4808	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4706	-0-	-154	-0-	139	1	4567	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	3	Y	29	26	1			9
							32	9									
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	30	1	1781	3	Y	45	45	1			9
							50	9									
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	29	1	1717	3	Y	25	30	1			4
							28	9									
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	26	1	1588	3	Y	35	31	1			8
							39	9									
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	30	1	1794	3	Y	38	37	1			9
							42	9									
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	47	1	1729	3	Y	27	31	1			5
							30	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	37	1	1610	3	Y	49	41	1			15
							54	9									
12	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	29	1	1749	3	Y	78	77	1			16
							86	9									
01	1767	N	559	-0-	-1208	-0-	9	1	525	3	Y	23	35	1			4
							25	9									
*02	1596	N	638	-0-	-958	-0-	9	1	574	3	Y	50	43	1			11
							55	9									
03	1860	N	796	-0-	-1064	-0-	11	1	724	3	Y	55	53	1			13
							61	9									
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	740	3	Y	5	17	1			1
							6	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*01	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	30	1	1311	3	Y	78	71	1			24
							86	9									
12	1271	N	906	-0-	-365	-0-	13	1	808	3	Y	77	85	1			16
							85	9									
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	25	1	1435	3	Y	62	68	1			10
							68	9									
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	20	1	1210	3	Y	82	74	1			18
							90	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	23	1	1388	3	Y	116	107	1			27
							128	9									
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	39	1	1433	3	Y	86	96	1			17
							95	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	40	1	1713	3	Y	52	48	1			16
							57	9									
12	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	29	1	1706	3	Y	86	84	1			18
							95	9									
01	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	28	1	1640	3	Y	44	55	1			7
							48	9									
*02	1680	N	1126	-0-	-554	-0-	17	1	1056	3	Y	48	44	1			11
							53	9									
03	1829	N	1012	-0-	-817	-0-	17	1	991	3	Y	4	14	1			1
							4	9									
04	1650	N	1027	-0-	-623	-0-	27	1	1000	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	47	1	2056	3	Y	87	75	1			27
							96	9									
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	34	1	2108	3	Y	140	138	1			29
							154	9									
01	2139	N	1189	-0-	-950	-0-	19	1	1089	3	Y	74	91	1			12
							81	9									
*02	1960	N	1582	-0-	-378	-0-	24	1	1471	3	Y	79	73	1			18
							87	9									
03	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	28	1	1714	3	Y	61	65	1			14
							67	9									
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	3	Y	45	50	1			9
							50	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	122	1	5296	3	Y	-0-					-0-
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	85	1	5196	3	Y	-0-					-0-
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	87	1	5031	3	Y	-0-					-0-
*02	5068	X	4470	-0-	-598	-0-	71	1	4379	3	Y	18	14	1			4
							20	9									
03	5611	X	4734	-0-	-877	-0-	76	1	4588	3	Y	64	53	1			15
							70	9									
04	5430	X	3937	-0-	-1493	-0-	102	1	3784	3	Y	46	52	1			9
							51	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	79	1	3423	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	57	1	3409	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	57	1	3332	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	51	1	3169	3	Y	28	23	1			6
							31	9									
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	59	1	3552	3	Y	40	37	1			9
							44	9									
*04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	99	1	3667	3	Y	29	32	1			6
							32	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	420	N	136	-0-	-284	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	111	-0-	-29	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-
*03	124	N	83	-0-	-41	-0-	15	1	68	3	N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	44	1	1911	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	34	1	2063	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	36	1	2051	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	30	1	1873	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	37	1	2268	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
*04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	58	1	2118	3	Y	14	16	1			3
							15	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	61	1	2674	3	Y	88	81	1			27
							97	9									
12	2976	X	2041	-0-	-935	-0-	31	1	1852	3	Y	144	141	1			30
							158	9									
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	50	1	2914	3	Y	75	93	1			12
							83	9									
*02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	47	1	2874	3	Y	90	82	1			20
							99	9									
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	53	1	3153	3	Y	85	85	1			20
							94	9									
*04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	84	1	3072	3	Y	60	68	1			12
							66	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

11	3360	X	2572	-0-	-788	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	7	1	3845	3	N	-0-					-0-
*01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	47	1	3006	3	N	-0-					-0-
*03	3844	X	2973	-0-	-871	-0-	45	1	2928	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	2701	-0-	-1019	-0-	8	1	2693	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
*01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
*03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
*04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

11	4320	X	3856	-0-	-464	-0-	82	1	3774	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	60	1	4111	3	N	-0-					-0-
*01	4464	X	3770	-0-	-694	-0-	88	1	3682	3	N	-0-					-0-
*02	4032	X	3390	-0-	-642	-0-	86	1	3304	3	N	-0-					-0-
*03	4216	X	3597	-0-	-619	-0-	3	1	3594	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	51	1	3546	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
*01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
*03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2640	X	2392	-0-	-248	-0-	53	1	2260	3	Y	72	64	1			22
							79	9									
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	38	1	2299	3	Y	113	112	1			23
							124	9									
01	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	35	1	2032	3	Y	61	74	1			10
							67	9									
*02	2016	N	1991	-0-	-25	-0-	30	1	1880	3	Y	74	67	1			17
							81	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	36	1	2160	3	Y	77	76	1			18
							85	9									
*04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	68	1	2497	3	Y	56	63	1			11
							62	9									

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	86	1	2982	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	58	1	3050	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
01	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	63	1	3024	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
*02	2828	X	2750	-0-	-78	-0-	60	1	2645	3	Y	41	34	1			9
							45	9									
03	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	61	1	2715	3	Y	52	49	1			12
							57	9									
04	3030	X	2723	-0-	-307	-0-	88	1	2594	3	Y	37	42	1			7
							41	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	61	1	2634	3	Y	64	58	1			20
							70	9									
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	44	1	2651	3	Y	102	101	1			21
							112	9									
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	46	1	2658	3	Y	55	67	1			9
							61	9									
*02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	38	1	2307	3	Y	67	61	1			15
							74	9									
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	46	1	2782	3	Y	71	69	1			17
							78	9									
*04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	74	1	2723	3	Y	66	70	1			13
							73	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	21	1	941	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	18	1	1159	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	15	1	904	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	14	1	821	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	15	1	909	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	-0-					-0-

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
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*01	1457	N	913	-0-	-544	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	4	-0-	-1760	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	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
11	1440	N	15	-0-	-1425	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA 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
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*03	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	33	1	1418	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	21	1	1245	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	24	1	1413	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	21	1	1250	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	21	1	1240	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	3	Y	42	35	1			8
							46	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

11	2430	N	1627	-0-	-803	-0-	42	1	1585	3	Y	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	32	1	1790	3	Y	-0-					-0-
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	52	1	2824	3	Y	-0-					-0-
*02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	42	1	2324	3	Y	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	45	1	2488	3	Y	-0-					-0-
*04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	73	1	2494	3	Y	-0-					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

11	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*01	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*02	1848	N	1797	-0-	-51	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*03	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	1310	3	N	4	4	1			1
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	998	3	N	9	8	1			2
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	862	3	N	4	5	1			1
*02	980	N	781	-0-	-199	-0-	13 6	1 9	762	3	N	5	5	1			1
03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	14 6	1 9	811	3	N	5	5	1			1
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	22 4	1 9	804	3	N	4	4	1			1

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

11	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
*01	3193	X	751	-0-	-2442	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*02	3080	X	1925	-0-	-1155	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*03	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*01	2449	N	1489	-0-	-960	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*02	2464	N	2218	-0-	-246	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	26	1	1136	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	16	1	1003	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	18	1	1040	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	19	1	1196	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	21	1	1261	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1277	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

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

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

11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	420	1	3097	2	N	12					131
							13	9									
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	465	1	3444	2	N	2					133
							2	9									
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	465	1	2937	2	N	2					135
							2	9									
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	270	1	1776	2	N	-0-					135
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	450	1	3421	2	N	-0-	112	1			23
*04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	450	1	3167	2	N	4					27
							4	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	270	1	1108	2	N	3					80
							3	9									
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	300	1	1531	2	N	2					82
							2	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	300	1	1359	2	N	58					140
							64	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	280	1	1802	2	N	-0-					140
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	310	1	2064	2	N	37	150	1			27
							41	9									
*04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	300	1	2068	2	N	3					30
							3	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	450	1	3600	2	N	44					221
							48	9									
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	435	1	3411	2	N	5					226
							6	9									
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	435	1	2806	2	N	37	174	1			89
							41	9									
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	420	1	3327	2	N	14					103
							15	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	465	1	3559	2	N	4	4	8			103
							4	9									
*04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	450	1	3470	2	N	72					175
							79	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	560	1	2314	2	N	36					123
							40	9									
12	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	580	1	2210	2	N	19					142
							21	9									
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	600	1	2640	2	N	48					190
							53	9									
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	560	1	2515	2	N	5					195
							6	9									
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	580	1	2910	2	N	148	191	1	4	8	148
							163	9									
*04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	580	1	2709	2	N	42					190
							46	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2093	-0-	-367	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	1670	-0-	-934	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1175	-0-	-1305	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	862	-0-	-1098	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2550	-0-	-210	-0-	2498	3	52	9	N	47					178
12	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2795	3	22	9	N	20	165	1			33
01	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	2627	3	42	9	N	38					71
02	2716	X	2546	-0-	-170	-0-	2505	3	41	9	N	37					108
03	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	2748	3	36	9	N	33					141
04	2730	X	2673	-0-	-57	-0-	2660	3	13	9	N	12					153

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2813	-0-	-307	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1310	-0-	-1914	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	136	-0-	-2747	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1695	-0-	-1125	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	435	-0-	-495	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	507	-0-	-361	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

11	2400	X	1933	-0-	-467	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1594	-0-	-1041	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	228	-0-	-2872	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2625	-0-	-175	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2009	-0-	-1091	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1283	-0-	-637	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1148	3	26	9	N	24	155	1			18
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1213	3	51	9	N	46					64
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1181	3	44	9	N	40					104
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1105	3	58	9	N	53					157
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1202	3	33	9	N	30	146	1			41
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1066	3	47	9	N	43					84

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

11	3180	X	3018	-0-	-162	-0-	2992	3	26	9	N	24					106
12	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3106	3	18	9	N	16					122
01	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	3064	3	63	9	N	57	161	1			18
02	2996	X	2732	-0-	-264	-0-	2732	3			N	-0-					18
03	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	2934	3	85	9	N	77					95
04	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	2960	3	4	9	N	4					99

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	567	3	39	9	N	35					163
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	631	3	24	9	N	22	144	1			41
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	651	3	35	9	N	32					73
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	522	3	30	9	N	27					100
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	531	3	34	9	N	31					131
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	583	3	41	9	N	37					168

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2785	3	66	9	N	60					90
12	2914	X	1615	-0-	-1299	-0-	1604	3	11	9	N	10					100
01	2914	X	24	-0-	-2890	-0-	24	3			N	-0-					100
02	2660	X	2629	-0-	-31	-0-	2629	3			N	-0-					100
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3394	3	23	9	N	21					121
*04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					121

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1586	3	48	9	N	44					140
12	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1516	3	58	9	N	53	163	1			30
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1676	3	106	9	N	96					126
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1556	3	74	9	N	67	183	1			10
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1689	3	88	9	N	80					90
04	1710	N	1433	-0-	-277	-0-	1356	3	77	9	N	70					160

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1772	-0-	-358	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2079	-0-	-1041	-0-	2079	3			N	-0-					25
12	3224	X	1075	-0-	-2149	-0-	1075	3			N	-0-					25
01	3224	X	55	-0-	-3169	-0-	55	3			N	-0-					25
02	2912	X	2310	-0-	-602	-0-	2310	3			N	-0-					25
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3070	3	50	9	N	45					70
04	2070	X	1452	-0-	-618	-0-	1435	3	17	9	N	15					85

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					128
12	2511	X	2237	-0-	-274	-0-	2237	3			N	-0-					128
01	2511	X	1965	-0-	-546	-0-	1963	3	2	9	N	2	85	1			45
02	2268	X	1771	-0-	-497	-0-	1771	3			N	-0-					45
03	2511	X	1961	-0-	-550	-0-	1961	3			N	-0-					45
*04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5129	3	106	9	N	96					141

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2484	-0-	-6	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2314	-0-	-10	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	1430	-0-	-1112	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1707	-0-	-633	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	1829	-0-	-3451	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	1200	-0-	-4163	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	10	-0-	-5291	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4494	-0-	-210	-0-	4494	3			Y	-0-					-0-
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
*04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	3			Y	-0-					-0-
12	6944	X	6357	-0-	-587	-0-	6357	3			Y	-0-					-0-
01	6944	X	5460	-0-	-1484	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5332	-0-	-1108	-0-	5332	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6419	-0-	-711	-0-	6419	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	5822	-0-	-1078	-0-	5822	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2120	3	73	9	Y	66					88
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2172	3	33	9	Y	30					118
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2062	3	22	9	Y	20					138
02	1960	N	1950	-0-	-10	-0-	1913	3	37	9	Y	34					172
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2055	3	22	9	Y	20	158	1			34
04	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	1864	3	22	9	Y	20					54

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

11	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2880	-0-	-375	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

11	4410	X	4404	-0-	-6	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3162	-0-	-1395	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	823	-0-	-3703	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4209	-0-	-348	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3955	-0-	-455	-0-	3955	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

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					41
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					41
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					41
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					41
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					41
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					41

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

11	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	2			N	-0-					88
12	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					88
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					88
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	496	2			N	-0-					88
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					88
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					88

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	24	1 2 9	428	2	N	2					92
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	24	1	454	2	N	-0-					92
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	24	1	416	2	N	-0-					92
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	393	2	N	3					95
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	24	1 4 9	401	2	N	4					99
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1 7 9	421	2	N	6					105

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - P/A 12/20/18

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6352	-0-	-458	-0-	261	1	6077	2	N	13					145
							14	9									
12	7037	X	6790	-0-	-247	-0-	279	1	6474	2	N	34					179
							37	9									
01	6913	X	6392	-0-	-521	-0-	279	1	6062	2	N	46					225
							51	9									
02	6244	X	6239	-0-	-5	-0-	252	1	5912	2	N	68	188	1			105
							75	9									
03	6913	X	6747	-0-	-166	-0-	279	1	6418	2	N	45					150
							50	9									
04	6570	X	6464	-0-	-106	-0-	270	1	6154	2	N	36					186
							40	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	737	1	2032	2	Y	-0-					195
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	767	1	2822	2	Y	-0-					195
01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	778	1	1323	2	Y	-0-					195
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	680	1	1088	2	Y	1	1	8			195
							1	9									
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	747	1	1310	2	Y	-0-					195
*04	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	741	1	1225	2	Y	-0-					195

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	406 145	1 9	1485	2	N	132					209
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	420 238	1 9	1878	2	N	216	337	1	2	8	86
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	434 208	1 9	1713	2	N	189	168	1	1	8	106
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	378 206	1 9	1472	2	N	187	1	8			292
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	434 172	1 9	1523	2	N	156	355	1			93
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	420 206	1 9	1293	2	N	187	178	1			102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	158 11	1 9	2024	2	Y	10	9	1			2
12	DLQ G-10		1574	-0-	1574	1574	201 13	1 9	1360	2	Y	12	11	1			3
01	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2579	125 8	1 9	872	2	Y	7	8	1			2
02	2300	N	676	-0-	-1624	955	42 6	1 9	628	2	Y	5	6	1			1
03	2810	N	1855	-0-	-955	-0-	327 29	1 9	1499	2	Y	26	20	1			7
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	311 33	1 9	1657	2	Y	30	33	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	341	1	7609	2	N	-0-					-0-
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	359	1	7690	2	N	-0-					-0-
01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	359	1	7386	2	N	-0-					-0-
02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	325	1	6668	2	N	-0-					-0-
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	358	1	6800	2	N	-0-					-0-
*04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	348	1	6159	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4014	2	125	9	Y	114	143	1			19
12	DLQ G-10		4219	-0-	4219	4219	4100	2	119	9	Y	108	125	1			2
01	DLQ G-10		4196	-0-	4196	8415	4067	2	129	9	Y	117	68	1			51
02	12044	X	3629	-0-	-8415	-0-	3506	2	123	9	Y	112	134	1			29
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3599	2	120	9	Y	109	68	1			70
04	3930	X	3524	-0-	-406	-0-	3422	2	102	9	Y	93	134	1			29

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	424	1	6012	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6654	-0-	6654	6654	440	1	6214	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6911	-0-	6911	13565	443	1	6468	2	Y	-0-					-0-
02	19728	X	6163	-0-	-13565	-0-	400	1	5763	2	Y	-0-					-0-
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	443	1	6597	2	Y	-0-					-0-
*04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	429	1	6326	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	336	1	952	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
12	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	356	1	956	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
01	DLQ G-10		1286	-0-	1286	2618	353	1	919	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
02	2300	N	1076	-0-	-1224	1394	298	1	766	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	2520	N	1126	-0-	-1394	-0-	342	1	767	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	350	1	918	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	352	1	2261	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2671	-0-	2671	2671	367	1	2304	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2633	-0-	2633	5304	334	1	2299	2	Y	-0-					-0-
02	2300	N	2366	-0-	66	5370	331	1	2035	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2660	-0-	-440	4930	364	1	2296	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2554	-0-	-446	4484	360	1	2194	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	340	1	967	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1318	-0-	1318	1318	262	1	1053	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2580	367	1	892	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	2300	N	1156	-0-	-1144	1436	336	1	817	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2730	N	1294	-0-	-1436	-0-	366	1	922	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	360	1	881	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	267	1	2705	2	Y	194	160	1			50
							213	9									
12	DLQ G-10		3154	-0-	3154	3154	301	1	2684	2	Y	154	187	1			17
							169	9									
01	DLQ G-10		3198	-0-	3198	6352	310	1	2710	2	Y	162	165	1			14
							178	9									
02	8932	X	2580	-0-	-6352	-0-	275	1	2177	2	Y	116	90	1			40
							128	9									
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	300	1	2675	2	Y	117	118	1			39
							129	9									
*04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	290	1	2496	2	Y	94	91	1			42
							103	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2040	-0-	2040	2040	2040	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2078	-0-	2078	4118	2078	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	2145	-0-	-155	3963	2145	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1469	-0-	-1631	2332	1469	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3053	-0-	53	2385	3053	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8736	-0-	-504	-0-	1080	1	7609	2	Y	43	37	1			40
							47	9									
12	DLQ G-10		8765	-0-	8765	8765	1116	1	7594	2	Y	50	71	1			19
							55	9									
01	DLQ G-10		9310	-0-	9310	18075	1116	1	8163	2	Y	28	22	1			25
							31	9									
02	25991	X	7916	-0-	-18075	-0-	1008	1	6882	2	Y	24	34	1			15
							26	9									
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1116	1	5639	2	Y	29	33	1			11
							32	9									
04	8190	X	5312	-0-	-2878	-0-	1068	1	4214	2	Y	27	17	1			21
							30	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4853	2	20	9	Y	18	16	1			14
12	DLQ G-10		4981	-0-	4981	4981	4945	2	36	9	Y	33	34	1			13
01	DLQ G-10		5181	-0-	5181	10162	5157	2	24	9	Y	22	18	1			17
02	14806	X	4644	-0-	-10162	-0-	4611	2	33	9	Y	30	36	1			11
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5138	2	26	9	Y	24	18	1			17
*04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4749	2	33	9	Y	30	37	1			10

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	351	1	3397	2	Y	50					72
							55	9									
12	DLQ G-10		4137	-0-	4137	4137	426	1	3599	2	Y	102	84	1			90
							112	9									
01	DLQ G-10		4035	-0-	4035	8172	398	1	3565	2	Y	65	88	1			67
							72	9									
02	11803	X	3631	-0-	-8172	-0-	352	1	3222	2	Y	52	86	1			33
							57	9									
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	401	1	3648	2	Y	42					75
							46	9									
04	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	393	1	3329	2	Y	58	89	1			44
							64	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	1229	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1212	-0-	1212	2441	1212	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	1065	-0-	-1235	1206	1065	2			Y	-0-					-0-
03	2374	N	1168	-0-	-1206	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

11	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7471	-0-	7471	7471	7471	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7332	-0-	7332	14803	7297	2	35	9	Y	32	16	1			16
02	21384	X	6581	-0-	-14803	-0-	6539	2	42	9	Y	38	38	1			16
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7288	2	50	9	Y	45	42	1			19
04	6870	X	6866	-0-	-4	-0-	6820	2	46	9	Y	42	43	1			18

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5430	-0-	-30	-0-	484	1	4895	2	Y	46	30	1			26
							51	9									
12	DLQ G-10		5608	-0-	5608	5608	558	1	5003	2	Y	43	31	1			38
							47	9									
01	DLQ G-10		5289	-0-	5289	10897	558	1	4683	2	Y	44	56	1			26
							48	9									
02	15296	X	4399	-0-	-10897	-0-	336	1	4020	2	Y	39	57	1			8
							43	9									
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	310	1	4409	2	Y	43	28	1			23
							47	9									
04	5430	X	4387	-0-	-1043	-0-	315	1	4030	2	Y	38	28	1			33
							42	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		257	-0-	257	504	257	2			Y	-0-					-0-
02	736	N	232	-0-	-504	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		133	-0-	133	262	133	2			Y	-0-					-0-
02	381	N	119	-0-	-262	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		208	-0-	208	375	208	2			Y	-0-					-0-
02	379	N	4	-0-	-375	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1779	-0-	1779	1779	1779	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1663	-0-	1663	3442	1663	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	1528	-0-	-772	2670	1528	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1820	-0-	-1280	1390	1820	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1685	-0-	-1315	75	1685	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	1650	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1773	-0-	1773	3423	1773	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	2102	-0-	-198	3225	2102	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1851	-0-	-1249	1976	1851	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1758	-0-	-1242	734	1758	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		395	-0-	395	823	395	2			Y	-0-					-0-
02	1242	N	419	-0-	-823	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	435	1 9	3788	2	Y	1					34
12	DLQ G-10		4584	-0-	4584	4584	436	1 6 9	4142	2	Y	5					39
01	DLQ G-10		4864	-0-	4864	9448	464	1 2 9	4398	2	Y	2	34	1			7
02	13830	X	4382	-0-	-9448	-0-	420	1 11 9	3951	2	Y	10					17
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	465	1 6 9	4411	2	Y	5	14	1			8
*04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	450	1 4 9	4175	2	Y	4					12

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	240	1 1 9	3837	2	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		4079	-0-	4079	4079	248	1 1 9	3830	2	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		4048	-0-	4048	8127	248	1 1 9	3799	2	Y	1	1	1			-0-
02	11758	X	3631	-0-	-8127	-0-	224	1 1 9	3406	2	Y	1	1	1			-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	247	1 1 9	3669	2	Y	1	1	1			-0-
*04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	3456	2	Y	1	1	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		837	-0-	837	837	837	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		329	-0-	329	1166	329	2			Y	-0-					-0-
02	1633	N	467	-0-	-1166	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

11	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	275	1	1733	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	262	1	1586	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
01	DLQ G-10		2282	-0-	2282	4151	300	1	1960	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	2300	N	2070	-0-	-230	3921	264	1	1784	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	3100	N	2100	-0-	-1000	2921	271	1	1807	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
*04	3000	N	2111	-0-	-889	2032	275	1	1815	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		506	-0-	506	854	506	2			Y	-0-					-0-
02	1163	N	309	-0-	-854	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	1224	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		280	-0-	280	1504	280	2			Y	-0-					-0-
02	2712	X	1208	-0-	-1504	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	X	1005	-0-	-435	-0-	1005	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3446	2	30	9	Y	27	26	1			10
12	DLQ	G-10	3526	-0-	3526	3526	3457	2	69	9	Y	63	72	1			1
01	DLQ	G-10	3498	-0-	3498	7024	3422	2	76	9	Y	69	40	1			30
02	10030	X	3006	-0-	-7024	-0-	2933	2	73	9	Y	66	79	1			17
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3032	2	70	9	Y	64	40	1			41
04	3480	X	2975	-0-	-505	-0-	2916	2	59	9	Y	54	78	1			17

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

11	7380	X	6733	-0-	-647	-0-	6700	2	33	9	N	30	44	1			12
12	7626	X	6886	-0-	-740	-0-	6849	2	37	9	N	34	23	1			23
01	7657	X	6770	-0-	-887	-0-	6730	2	40	9	N	36	49	1			10
02	6916	X	5959	-0-	-957	-0-	5923	2	36	9	N	33	25	1			18
03	7347	X	6195	-0-	-1152	-0-	6160	2	35	9	N	32	25	1			25
04	6720	X	5609	-0-	-1111	-0-	5572	2	37	9	N	34	53	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	243	-0-	243	243	243	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	211	-0-	211	454	211	2					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

11	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9065	2	77	9	N	70	79	1					14
12	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9152	2	88	9	N	80	72	1					22
01	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9025	2	97	9	N	88	88	1					22
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8144	2	83	9	N	75	72	1					25
03	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8774	2	108	9	N	98	100	1					23
*04	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8082	2	47	9	N	43	58	1					8

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

11	3690	X	2632	-0-	-1058	-0-	450	1	2129	2	N	48	34	1					23
							53	9											
12	3596	X	2472	-0-	-1124	-0-	465	1	1951	2	N	51	63	1					11
							56	9											
01	3348	X	2401	-0-	-947	-0-	465	1	1872	2	N	58	51	1					18
							64	9											
02	2800	X	2082	-0-	-718	-0-	420	1	1610	2	N	47	60	1					5
							52	9											
03	2728	X	2087	-0-	-641	-0-	465	1	1571	2	N	46	29	1					22
							51	9											
04	2640	X	1785	-0-	-855	-0-	450	1	1285	2	N	45	58	1					9
							50	9											

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

11	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13507	2	7	9	N	6	5	1					2
12	13950	X	13260	-0-	-690	-0-	13256	2	4	9	N	4	5	1					1
01	15097	X	12643	-0-	-2454	-0-	12640	2	3	9	N	3	4	1					-0-
02	13636	X	11086	-0-	-2550	-0-	11083	2	3	9	N	3	3	1					-0-
03	14508	X	11842	-0-	-2666	-0-	11836	2	6	9	N	5	4	1					1
04	13500	X	10761	-0-	-2739	-0-	10759	2	2	9	N	2	3	1					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

11	16950	X	16480	-0-	-470	-0-	16480	2			N	-0-							-0-
12	17949	X	16225	-0-	-1724	-0-	16225	2			N	-0-							-0-
01	17949	X	15638	-0-	-2311	-0-	15638	2			N	-0-							-0-
02	16072	X	13832	-0-	-2240	-0-	13832	2			N	-0-							-0-
03	17422	X	14666	-0-	-2756	-0-	14666	2			N	-0-							-0-
04	16470	X	13502	-0-	-2968	-0-	13502	2			N	-0-							-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

11	12810	X	11821	-0-	-989	-0-	11821	2			N	-0-							-0-
12	13237	X	11662	-0-	-1575	-0-	11662	2			N	-0-							-0-
01	13175	X	11233	-0-	-1942	-0-	11233	2			N	-0-							-0-
02	11900	X	9793	-0-	-2107	-0-	9793	2			N	-0-							-0-
03	12679	X	10708	-0-	-1971	-0-	10708	2			N	-0-							-0-
04	11820	X	9990	-0-	-1830	-0-	9990	2			N	-0-							-0-

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
11	8490	X	7140	-0-	-1350	-0-	7133	2	7	9	N	6	6	1			1
12	8773	X	7050	-0-	-1723	-0-	7042	2	8	9	N	7	6	1			2
01	8122	X	6581	-0-	-1541	-0-	6573	2	8	9	N	7	7	1			2
02	7336	X	6580	-0-	-756	-0-	6573	2	7	9	N	6	6	1			2
03	7843	X	6684	-0-	-1159	-0-	6675	2	9	9	N	8	8	1			2
04	7140	X	6076	-0-	-1064	-0-	6072	2	4	9	N	4	5	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
11	9600	X	7721	-0-	-1879	-0-	7648	2	73	9	N	66	56	1			20
12	8928	X	7943	-0-	-985	-0-	7887	2	56	9	N	51	58	1			13
01	8649	X	7294	-0-	-1355	-0-	7250	2	44	9	N	40	48	1			5
02	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	7148	2	36	9	N	33	33	1			5
03	8649	X	7277	-0-	-1372	-0-	7230	2	47	9	N	43	41	1			7
04	7710	X	6867	-0-	-843	-0-	6835	2	32	9	N	29	31	1			5

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
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7	7	1			1
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	2	6	9	N	5	5	1			1
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	N	6	6	1			1
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	304	2	3	9	N	3	4	1			-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	332	2	6	9	N	5	4	1			1
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	320	2	4	9	N	4	4	1			1

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
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	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
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	450	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	465	1	1007	2	N	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	450	1	928	2	N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	406	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	465	1	1022	2	N	-0-					-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	450	1	937	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
11	8760	X	7523	-0-	-1237	-0-	7501	2	22	9	N	20	17	1			6
12	8680	X	6774	-0-	-1906	-0-	6759	2	15	9	N	14	17	1			3
01	9021	X	7052	-0-	-1969	-0-	7039	2	13	9	N	12	14	1			1
02	8148	X	6119	-0-	-2029	-0-	6108	2	11	9	N	10	10	1			1
03	8587	X	6616	-0-	-1971	-0-	6601	2	15	9	N	14	13	1			2
04	7530	X	6122	-0-	-1408	-0-	6111	2	11	9	N	10	10	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2135	-0-	-1135	-0-	2128	2	7	9	N	6	5	1			2
12	2511	X	1483	-0-	-1028	-0-	1479	2	4	9	N	4	5	1			1
01	2511	X	617	-0-	-1894	-0-	614	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	1988	X	1046	-0-	-942	-0-	1044	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2201	X	1076	-0-	-1125	-0-	1070	2	6	9	N	5	4	1			1
04	2130	X	983	-0-	-1147	-0-	982	2	1	9	N	1	2	1			-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
11	7290	X	5185	-0-	-2105	-0-	5142	2	43	9	N	39	35	1			19
12	7130	X	5988	-0-	-1142	-0-	5937	2	51	9	N	46	50	1			15
01	7037	X	5292	-0-	-1745	-0-	5242	2	50	9	N	45	49	1			11
02	5880	X	5179	-0-	-701	-0-	5136	2	43	9	N	39	32	1			18
03	6138	X	3277	-0-	-2861	-0-	3241	2	36	9	N	33	43	1			8
04	5790	X	173	-0-	-5617	-0-	160	2	13	9	N	12	17	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 5976

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

11	3870	X	3024	-0-	-846	-0-	360	1	2664	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3029	-0-	-970	-0-	370	1	2659	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2866	-0-	-885	-0-	372	1	2494	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2587	-0-	-353	-0-	336	1	2251	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2351	-0-	-904	-0-	334	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2016	-0-	-1014	-0-	358	1	1658	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	213	2	83	9	N	75	66	1			22
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	226	2	75	9	N	68	75	1			15
01	527	N	292	-0-	-235	-0-	234	2	58	9	N	53	61	1			7
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	192	2	37	9	N	34	35	1			6
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	196	2	54	9	N	49	47	1			8
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	170	2	40	9	N	36	39	1			5

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	345 18	1 9	2982	2	N	16	12	1			7
12	4650	X	3252	-0-	-1398	-0-	352 20	1 9	2880	2	N	18	21	1			4
01	4650	X	3119	-0-	-1531	-0-	348 20	1 9	2751	2	N	18	16	1			6
02	3500	X	2138	-0-	-1362	-0-	336 19	1 9	1783	2	N	17	21	1			2
03	3875	X	2512	-0-	-1363	-0-	330 17	1 9	2165	2	N	15	10	1			7
04	3360	X	2214	-0-	-1146	-0-	342 17	1 9	1855	2	N	15	19	1			3

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			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

11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					4
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					4
01	744	N	404	-0-	-340	-0-	404	2			N	-0-					4
02	616	N	250	-0-	-366	-0-	248	2	2	9	N	2					6
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1					7
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					7

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4687	2	293	9	Y	266	297	1			104
12	4929	X	4800	-0-	-129	-0-	4491	2	309	9	Y	281	199	1			186
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4676	2	358	9	Y	325	379	1	1	8	131
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4322	2	318	9	Y	289	280	1			140
03	4929	X	4776	-0-	-153	-0-	4468	2	308	9	Y	280	271	1			149
04	4770	X	4710	-0-	-60	-0-	4478	2	232	9	Y	211	241	1			119

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

11	7050	X	3255	-0-	-3795	-0-	3231	2	24	9	Y	22	76	1			39
12	6882	X	4951	-0-	-1931	-0-	4903	2	48	9	Y	44					83
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7087	2	86	9	Y	78	75	1			86
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6412	2	75	9	Y	68	79	1			75
03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6733	2	80	9	Y	73	88	1			60
04	6930	X	6160	-0-	-770	-0-	6099	2	61	9	Y	55					115

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2281	2	39	9	Y	35					167
12	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2331	2	45	9	Y	41					208
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2393	2	46	9	Y	42	100	1			150
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2140	2	35	9	Y	32	114	1			68
03	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2258	2	50	9	Y	45					113
04	2370	N	2152	-0-	-218	-0-	2141	2	11	9	Y	10					123

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	N	-0-					14
*12	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	2	N	-0-					14
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					14
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					14
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1095	-0-	-1275	-0-	1028	2	67	9	Y	61					180
12	2449	X	2108	-0-	-341	-0-	2108	2			Y	-0-					180
01	2294	X	2001	-0-	-293	-0-	1914	2	87	9	Y	79	160	1			99
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1913	2	36	9	Y	33					132
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2471	2	19	9	Y	17					149
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					149

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2482	N	2472	-0-	-10	-0-	2406	2	66	9	N	60	147	1			44
12	3100	N	3601	-0-	501	501	3501	2	100	9	N	91					135
01	2952	N	2451	-0-	-501	-0-	2377	2	74	9	N	67	159	1			43
02	2800	N	3073	-0-	273	273	2992	2	81	9	N	74					117
03	3065	N	2792	-0-	-273	-0-	2742	2	50	9	N	45	150	1			12
*04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2712	2	94	9	N	85					97

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	113	1	3745	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	115	1	3666	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	116	1	3691	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3453	-0-	-159	-0-	107	1	3346	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	122	1	3777	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	84	1	1494	3	Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	3	Y	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	84	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	65	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2751	-0-	-399	-0-	289 189	1 9	2273	3	Y	172	174	1			15
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	323 235	1 9	2613	3	Y	214	180	1			49
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	343 259	1 9	2696	3	Y	235	234	1			50
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	335 28	1 9	2465	3	Y	25	70	1			5
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	402 35	1 9	2913	3	Y	32	31	1			6
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10 50	1 9	174	3	Y	45	47	1			5
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11 51	1 9	201	3	Y	46	42	1			9
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11 59	1 9	197	3	Y	54	51	1			12
02	224	N	40	-0-	-184	-0-	2 9	1 9	29	3	Y	8	19	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	2757	3	15	9	Y	14	15	1			2
12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2798	3	18	9	Y	16	15	1			3
01	3007	N	2952	-0-	-55	-0-	2934	3	18	9	Y	16	15	1			4
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
04	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3522	-0-	-498	-0-	430	1	3074	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	4092	X	2605	-0-	-1487	-0-	419	1	2163	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
01	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	429	1	2583	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	3640	X	3158	-0-	-482	-0-	393	1	2742	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
03	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	431	1	2826	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	3510	X	3206	-0-	-304	-0-	417	1	2772	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	536	1	1889	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2170	N	1837	-0-	-333	-0-	538	1	1290	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	536	1	1256	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	497	1	1778	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	555	1	2140	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	522	1	1454	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

11	3840	X	2574	-0-	-1266	-0-	459	1	2093	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
12	3968	X	2802	-0-	-1166	-0-	480	1	2276	2	Y	42	40	1			5
							46	9									
01	3968	X	2714	-0-	-1254	-0-	482	1	2189	2	Y	39	38	1			6
							43	9									
02	3584	X	3188	-0-	-396	-0-	442	1	2701	2	Y	41	41	1			6
							45	9									
03	3782	X	2645	-0-	-1137	-0-	471	1	2149	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
*04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	464	1	2464	2	Y	28	27	1			4
							31	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	291	1	1499	3	Y	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	279	1	921	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	647	-0-	-686	-0-	260	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	76	-0-	-1464	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	297	-0-	-912	-0-	11	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	330	-0-	-300	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	362	1	3026	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	370	1	2938	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	385	1	3077	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	350	1	2716	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	368	1	2738	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	333	1	2096	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	59	1	1877	2	Y	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	65	1	1945	2	Y	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	53	1	1748	2	Y	-0-					-0-
*04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	51	1	1673	2	Y	-0-					-0-

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
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	193	1	5279	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	194	1	4880	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	4309	X	3327	-0-	-982	-0-	148	1	3176	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3892	X	2751	-0-	-1141	-0-	118	1	2631	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4309	X	3234	-0-	-1075	-0-	136	1	3096	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4170	X	2892	-0-	-1278	-0-	126	1	2765	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2253	-0-	-897	-0-	454	1	1799	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	470	1	1756	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	1854	-0-	-843	-0-	461	1	1393	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1282	-0-	-1070	-0-	402	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2290	-0-	-35	-0-	466	1	1824	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	2195	-0-	-55	-0-	449	1	1746	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

11	4200	X	2855	-0-	-1345	-0-	642	1	2188	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
12	4402	X	1775	-0-	-2627	-0-	637	1	1114	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	4402	X	1950	-0-	-2452	-0-	639	1	1283	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
02	3976	X	1690	-0-	-2286	-0-	574	1	1097	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	694	1	3717	2	Y	45	41	1			6
							50	9									
*04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	668	1	3456	2	Y	44	44	1			6
							48	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
*02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
*03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
*04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

11	3000	N	3142	-0-	142	980	71	1	3071	3	Y	-0-					-0-
12	5415	X	4435	-0-	-980	-0-	72	1	4363	3	Y	-0-					-0-
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	74	1	4362	3	Y	-0-					-0-
*02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	63	1	3807	3	Y	-0-					-0-
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	73	1	4403	3	Y	-0-					-0-
*04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	125	1	4543	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	6	1	253	3	N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	4	1	259	3	N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	4	1	259	3	N	-0-					-0-
*02	252	N	240	-0-	-12	-0-	4	1	236	3	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	N	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	N	-0-					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	41 35	1 9	1790	3	Y	32					35
12	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	30 62	1 9	1832	3	Y	56	39	1			52
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	31 31	1 9	1796	3	Y	28					80
*02	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	27 29	1 9	1651	3	Y	26	80	1			26
03	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	30 3	1 9	1839	3	Y	3					29
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	51	1	1896	3	Y	-0-					29

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

11	840 N	800	-0-	-40	-0-	16 57	1 9	727	3	N	52	47	1					16
12	868 N	857	-0-	-11	-0-	12 91	1 9	754	3	N	83	82	1					17
01	806 N	786	-0-	-20	-0-	13 48	1 9	725	3	N	44	54	1					7
*02	756 N	738	-0-	-18	-0-	11 59	1 9	668	3	N	54	49	1					12
03	868 N	838	-0-	-30	-0-	13 69	1 9	756	3	N	63	60	1					15
*04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	21 50	1 9	791	3	N	45	51	1					9

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2974	3	58	9	Y	53					148
12	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2888	3	33	9	Y	30					178
01	3255	X	2630	-0-	-625	-0-	2579	3	51	9	Y	46	191	1			33
02	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	2615	3	39	9	Y	35					68
03	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2684	3	33	9	Y	30					98
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	2863	3	46	9	Y	42					140

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
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	344	1	4492	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	385	1	5049	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	369	1	4512	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	297	1	3910	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	481	1	4218	2	Y	33	36	1			2
							36	9									
*04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	300	1	3903	2	Y	128	123	1			7
							141	9									

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - P/A 12/20/18

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

11	0	W	2523	-0-	2523	11869	192	1	2331	2	Y	-0-					-0-
12	0	W	2444	-0-	2444	14313	205	1	2239	2	Y	-0-					-0-
01	16686	X	2373	-0-	-14313	-0-	185	1	2188	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	238	1	2401	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1709	-0-	-895	-0-	154	1	1555	2	Y	-0-					-0-
*04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	242	1	2435	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	Y	40	44	1			4
							44	9									
12	DLQ G-10		426	-0-	426	426	25	1	360	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
01	DLQ G-10		395	-0-	395	821	22	1	327	2	Y	42	42	1			5
							46	9									
02	1165	N	344	-0-	-821	-0-	20	1	293	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	29	27	1			6
							32	9									

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		442	-0-	442	865	442	2			Y	-0-					-0-
02	1248	N	383	-0-	-865	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	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
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		957	-0-	957	957	957	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		972	-0-	972	1929	972	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	837	-0-	-1463	466	837	2			Y	-0-					-0-
03	1334	N	868	-0-	-466	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

11	870	X	226	-0-	-644	-0-	20 9	1 9	197	2	N	8					13
12	868	X	11	-0-	-857	-0-	1 1	1 9	9	2	N	1	10	1			4
01	496	X	368	-0-	-128	-0-	36 11	1 9	321	2	N	10	7	1			7
02	448	X	369	-0-	-79	-0-	35 10	1 9	324	2	N	9	11	1			5
03	310	X	308	-0-	-2	-0-	30 7	1 9	271	2	N	6					11
04	360	X	263	-0-	-97	-0-	27 11	1 9	225	2	N	10	14	1			7

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					35
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					35
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					35
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					35
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	681	3	22	9	Y	20					55
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					55

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1649	3	22	9	N	20					134
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					134
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	3	11	9	N	10	104	1			40
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	N	2					42
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1830	3	21	9	N	19					61
*04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1758	3	19	9	N	17					78

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

11	3270	#	3063	-0-	-207	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	3379	#	3157	-0-	-222	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
01	3441		3175	-0-	-266	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	3108		2847	-0-	-261	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3441		3120	-0-	-321	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*04	3151	R	3151	-0-	-0-	-0-	3151	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

11	1740	N	176	-0-	-1564	-0-	86	1	90	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	219	1	3874	3	Y	-0-					-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	222	1	3929	3	Y	-0-					-0-
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	239	1	4184	3	Y	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	219	1	3889	3	Y	-0-					-0-
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	202	1	4167	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	1104	3	Y	3	4	1			-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	1106	3	Y	4	3	1			1
01	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	62 4	1 9	1089	3	Y	4	4	1			1
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	55 4	1 9	968	3	Y	4	5	1			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	1055	3	Y	6	5	1			1
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	74	1	1318	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	65	1	1154	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	80	1	1393	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	68	1	1413	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	2	1	33	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	17	1	304	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30 1 81 9	528	3	Y	74	77	1			8
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29 1 75 9	514	3	Y	68	63	1			13
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27 1 87 9	478	3	Y	79	74	1			18
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32 1 85 9	573	3	Y	77	87	1			8
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21 1 68 9	443	3	Y	62	63	1			7
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	14	3	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	248	N	52	-0-	-196	-0-	3	1	46	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	280	N	24	-0-	-256	-0-	1	1	22	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3145	-0-	145	732	291	1	2823	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
12	3878	X	3146	-0-	-732	-0-	300	1	2809	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
01	2418	X	1066	-0-	-1352	-0-	228	1	826	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
02	2184	X	1396	-0-	-788	-0-	227	1	1155	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	322	1	3260	3	Y	33	29	1			7
							36	9									
*04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	301	1	2911	3	Y	28	29	1			6
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1536	2	Y	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	41	1	1523	2	Y	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	41	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	2	Y	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	32	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	342	1	4233	2	Y	589	559	1			78
							648	9									
12	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	327	1	3147	2	Y	380	411	1			47
							418	9									
01	4092	X	2191	-0-	-1901	-0-	287	1	1627	2	Y	252	260	1			39
							277	9									
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	342	1	5264	2	Y	698	644	1			93
							768	9									
03	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	401	1	6657	2	Y	673	676	1			90
							740	9									
*04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	382	1	6309	2	Y	653	655	1			88
							718	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

11	1560	N	571	-0-	-989	-0-	14	1	551	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	16	1	618	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	9	1	378	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	12	1	518	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	540	N	277	-0-	-263	-0-	6	1	269	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		844	-0-	844	74100	20	1	820	2	N	4	4	1			1
							4	9									
12	SWR 10		800	-0-	800	74900	21	1	771	2	N	7	7	1			1
							8	9									
01	SWR 10		669	-0-	669	75569	17	1	645	2	N	6	6	1			1
							7	9									
02	SWR 10		244	-0-	244	75813	5	1	237	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	SWR 10		591	-0-	591	76404	13	1	575	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	SWR 10		571	-0-	571	76975	13	1	555	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	669	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	418	-0-	-357	-0-	10	1	402	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	37	1	1622	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	26	1	1139	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	21	1	902	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	86	1	3471	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	3441	X	2064	-0-	-1377	-0-	53	1	1991	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	3379	X	2129	-0-	-1250	-0-	55	1	2056	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	99	1	4305	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
03	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	65	1	2816	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
04	3570	X	1634	-0-	-1936	-0-	37	1	1588	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	292	1	6529	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	267	1	4972	2	Y	-0-					-0-
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	264	1	5214	2	Y	-0-					-0-
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	239	1	5122	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	3245	-0-	-2242	-0-	207	1	3038	2	Y	-0-					-0-
*04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	271	1	6094	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

11	8790	X	6215	-0-	-2575	-0-	458	1	5747	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	9083	X	7609	-0-	-1474	-0-	509	1	7071	2	Y	26	24	1			3
							29	9									
01	9083	X	6913	-0-	-2170	-0-	483	1	6408	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	8204	X	6173	-0-	-2031	-0-	426	1	5729	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
03	9083	X	8269	-0-	-814	-0-	506	1	7746	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	7350	X	7339	-0-	-11	-0-	474	1	6850	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1710	X	819	-0-	-891	-0-	25	1	706	3	Y	80	84	1			17
							88	9									
12	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	3	Y	176	162	1			31
							194	9									
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2336	3	Y	345	313	1			63
							380	9									
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	111	1	2682	3	Y	345	332	1			76
							380	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	135	1	3480	3	Y	427	417	1			86
							470	9									
*04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	117	1	3062	3	Y	331	344	1			73
							364	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4347	-0-	-363	-0-	4335	3	12	9	Y	11	12	1			7
12	5053	X	4033	-0-	-1020	-0-	4022	3	11	9	Y	10	11	1			6
01	5053	X	3533	-0-	-1520	-0-	3524	3	9	9	Y	8	10	1			4
02	4564	X	3714	-0-	-850	-0-	3705	3	9	9	Y	8	5	1			7
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4654	3	10	9	Y	9	5	1			11
04	4350	X	4258	-0-	-92	-0-	4246	3	12	9	Y	11	19	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	X	184	-0-	-2	-0-	5	1	175	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	196	X	168	-0-	-28	-0-	4	1	161	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	217	X	178	-0-	-39	-0-	4	1	172	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	210	X	175	-0-	-35	-0-	4	1	169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	42 15	1 9	1160	3	Y	14	15	1			3
12	3100	N	5419	-0-	2319	2319	190 86	1 9	5143	3	Y	78	67	1			14
01	3100	N	1337	-0-	-1763	556	51 22	1 9	1264	3	Y	20	30	1			4
02	1914	N	1358	-0-	-556	-0-	54 19	1 9	1285	3	Y	17	17	1			4
03	1984	X	1486	-0-	-498	-0-	55 20	1 9	1411	3	Y	18	18	1			4
04	1920	X	1182	-0-	-738	-0-	43 14	1 9	1125	3	Y	13	14	1			3

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	682	-0-	-428	-0-	23 37	1 9	622	3	Y	34	37	1			7
12	1147	N	771	-0-	-376	-0-	25 53	1 9	693	3	Y	48	47	1			8
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	35 67	1 9	862	3	Y	61	58	1			11
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	28 45	1 9	646	3	Y	41	43	1			9
03	775	N	620	-0-	-155	-0-	20 36	1 9	564	3	Y	33	35	1			7
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	37 61	1 9	970	3	Y	55	50	1			12

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	10965	-0-	-4365	-0-	241	1	9722	2	Y	911	894	1			120
							1002	9									
12	15686	X	3157	-0-	-12529	-0-	71	1	2776	2	Y	282	367	1			35
							310	9									
01	15252	X	784	-0-	-14468	-0-	17	1	679	2	Y	80	103	1			12
							88	9									
02	13776	X	-0-	-0-	-13776	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	14291	X	9827	-0-	-4464	-0-	204	1	8935	2	Y	625	541	1			84
							688	9									
04	10980	X	9596	-0-	-1384	-0-	199	1	8647	2	Y	682	674	1			92
							750	9									

WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					26
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					26
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					26

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
03	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

11	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

11	5490	X	649	-0-	-4841	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	3468	-0-	-2205	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	2254	-0-	-3357	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	3752	-0-	-1316	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3661	-0-	-1144	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
*04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2100	3	30	9	Y	27	20	1			7
*04	3000	N	5200	-0-	2200	2200	5137	3	63	9	Y	57	42	1			22

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
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	370	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	306	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1734	-0-	-529	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	98	-0-	-2730	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	591	-0-	-2540	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	585	-0-	-2445	-0-	585	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
11	7260	X	6713	-0-	-547	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	6677	-0-	-825	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	6195	-0-	-2113	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	5966	-0-	-1538	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	6475	-0-	-1833	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6205	-0-	-515	-0-	6205	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
11	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1384	-0-	-538	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	1019	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
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //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
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	292	-0-	-1258	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	471	-0-	-1141	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6260 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		93	-0-	93	366	93	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		90	-0-	90	456	90	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		93	-0-	93	549	93	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		100	-0-	100	649	100	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		91	-0-	91	740	91	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		79	-0-	79	819	79	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		76	-0-	76	895	76	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		81	-0-	81	976	81	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		88	-0-	88	1064	88	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		80	-0-	80	1144	80	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		91	-0-	91	1235	91	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		89	-0-	89	1324	89	3			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

11	2130	N	1579	-0-	-551	-0-	35 8	1 9	1536	3	Y	7	7	1			2
12	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	33 17	1 9	1940	3	Y	15	14	1			3
01	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	31 9	1 9	1752	3	Y	8	10	1			1
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	1579	3	Y	5	5	1			1
03	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	30 3	1 9	1813	3	Y	3	3	1			1
04	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	45 1	1 9	1676	3	Y	1	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

11	630	N	543	-0-	-87	-0-	12	1	512	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	8	1	496	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	8	1	468	3	Y	-0-	2	1			-0-
*02	448	N	433	-0-	-15	-0-	7	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	769	3	Y	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2657	3	17	9	Y	15	17	1			4
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2608	3	18	9	Y	16	15	1			5
01	2356	N	2073	-0-	-283	-0-	2055	3	18	9	Y	16	17	1			4
02	2296	N	2258	-0-	-38	-0-	2234	3	24	9	Y	22	20	1			6
03	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2483	3	33	9	Y	30	28	1			8
*04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2516	3	30	9	Y	27	29	1			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	104	1	4497	3	N	13	12	1			4
							14	9									
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	82	1	4964	3	N	21	21	1			4
							23	9									
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	95	1	5506	3	N	12	14	1			2
							13	9									
*02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	68	1	4187	3	N	14	13	1			3
							15	9									
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	76	1	4630	3	N	14	14	1			3
							15	9									
*04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	128	1	4709	3	N	11	12	1			2
							12	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	28	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	48	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	32	1			4
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	10	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	90	1	3095	3	N	28	38	0			5
							31	9									
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	76	1	3407	3	N	35	35	0			5
							39	9									
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	11	1	3288	3	N	29	26	0			8
							32	9									
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2741	3	26	9	N	24	25	0			7
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	48	1	2599	3	N	31	33	0			5
							34	9									
*04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	65	1	2687	3	N	28	27	0			6
							31	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2771	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2965	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2719	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	1904	N	1452	-0-	-452	-0-	1439	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	2108	N	1168	-0-	-940	-0-	1150	3	18	9	Y	16	15	1			4
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2269	3	17	9	Y	15	16	1			3

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2576	3	75	9	Y	68	67	1			19
12	2356	X	1475	-0-	-881	-0-	1460	3	15	9	Y	14	29	1			4
01	2356	X	1370	-0-	-986	-0-	1287	3	83	9	Y	75	62	1			17
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3600	3	110	9	Y	100	91	1			26
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3617	3	150	9	Y	136	126	1			36
*04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3697	3	134	9	Y	122	131	1			27

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1589	-0-	-391	-0-	1566	3	23	9	Y	21	21	1			6
12	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	1726	3	8	9	Y	7	11	1			2
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2238	3	18	9	Y	16	15	1			4
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1840	3	24	9	Y	22	20	1			6
*04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2540	3	21	9	Y	19	21	1			4

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7584	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6924	3	34	9	Y	31	23	1			9
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6665	3	36	9	Y	33	34	1			8
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6042	3	47	9	Y	43	40	1			11
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6709	3	66	9	Y	60	55	1			16
*04	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6906	3	58	9	Y	53	57	1			12

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4688	3	4	9	N	4	4	1			1
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4465	3	25	9	N	23	17	1			7
01	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	2335	3	25	9	N	23	25	1			5
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	32	29	1			8
03	2852	X	99	-0-	-2753	-0-	52	3	47	9	N	43	40	1			11
04	2760	X	70	-0-	-2690	-0-	26	3	44	9	N	40	42	1			9

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1348	-0-	-482	-0-	1339	3	9	9	N	8	8	1			2
12	1891	X	1073	-0-	-818	-0-	1069	3	4	9	N	4	5	1			1
01	1891	X	1020	-0-	-871	-0-	1020	3			N	-0-	1	1			-0-
02	1708	X	847	-0-	-861	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	860	-0-	-1031	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	805	-0-	-545	-0-	805	3			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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	78	1	3199	3	Y	50	68	0			9
							55	9									
12	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	57	1	3133	3	Y	63	63	0			9
							69	9									
01	3286	X	1973	-0-	-1313	-0-	6	1	1928	3	Y	35	34	0			10
							39	9									
02	2436	X	2076	-0-	-360	-0-	2042	3	34	9	Y	31	32	0			9
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	36	1	2987	3	Y	56	56	0			9
							62	9									
*04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	49	1	2777	3	Y	50	48	0			11
							55	9									

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3074	3	6	9	N	5	5	1			1
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3192	3	15	9	N	14	11	1			4
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2447	3	19	9	N	17	17	1			4
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2750	3	25	9	N	23	21	1			6
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2720	3	34	9	N	31	29	1			8
*04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2702	3	31	9	N	28	30	1			6

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2224	3	31	9	N	28	28	1			8
12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-	8	1			-0-
01	1147	X	490	-0-	-657	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	896	-0-	-1344	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	949	-0-	-1376	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1061	-0-	-1189	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4773	3	23	9	N	21	21	1			6
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4769	3	23	9	N	21	21	1			6
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6736	3	23	9	N	21	22	1			5
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3824	3	30	9	N	27	25	1			7
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4163	3	42	9	N	38	35	1			10
04	2340	X	1224	-0-	-1116	-0-	1214	3	10	9	N	9	17	1			2

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

11	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					11
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					11
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					11
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	101	2			N	-0-					11
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					11
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					11

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

11	0		1919	-0-	1919	1919	1919	2			N	-0-					-0-
12	0		15003	-0-	15003	16922	14838	2	165	9	N	150	150	1			-0-
01	DELQ PR		11143	-0-	11143	28065	10756	2	387	9	N	352	352	1			-0-
02	36408	X	8343	-0-	-28065	-0-	8147	2	196	9	N	178	178	1			-0-
03	20925	X	5949	-0-	-14976	-0-	5754	2	195	9	N	177	177	1			-0-
04	20250	X	5117	-0-	-15133	-0-	4953	2	164	9	N	149	149	1			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	584	-0-	-1958	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1486	-0-	-498	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1070	-0-	-370	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
11	1980	N	1610	-0-	-370	-0-	48	1	1562	2	N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	58	1	1891	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	497	-0-	-1518	-0-	15	1	482	2	N	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	69	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	64	1	2069	2	N	-0-					-0-
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	59	1	1904	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
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1029	-0-	-119	-0-	31	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	N	-0-					-0-
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	32	1	1022	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
11	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	32	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	859	-0-	-257	-0-	26	1	833	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	442	-0-	-798	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	26	1	843	2	N	-0-					-0-
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	24	1	770	2	N	-0-					-0-
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	24	1	769	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
11	690	N	306	-0-	-384	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	68	1	2193	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3421	-0-	621	621	103	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	2335	N	1714	-0-	-621	-0-	51	1	1663	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	62	-0-	-1168	-0-	2	1	60	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
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	46	1	3001	2	N	85					414
							94	9									
12	3193	X	1938	-0-	-1255	-0-	29	1	1902	2	N	6	180	1			240
							7	9									
01	3255	X	1808	-0-	-1447	-0-	27	1	1742	2	N	35					275
							39	9									
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	54	1	3518	2	N	76	181	1			170
							84	9									
03	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	44	1	2904	2	N	87					257
							96	9									
04	3150	X	2769	-0-	-381	-0-	40	1	2619	2	N	100	187	1			170
							110	9									

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
11	2040	N	1691	-0-	-349	-0-	25	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	26	1	1731	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	561	-0-	-1051	-0-	8	1	553	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1462	-0-	-106	-0-	22	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	26	1	1698	2	N	-0-					-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	9	1	562	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
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	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
11	2700	X	2495	-0-	-205	-0-	2462	3	33	9	N	30	182	1			36
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					36
01	2790	X	635	-0-	-2155	-0-	635	3			N	-0-					36
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2970	3	21	9	N	19					55
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3171	3	102	9	N	93					148
04	2700	X	1352	-0-	-1348	-0-	1343	3	9	9	N	8					156

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
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2669	3	39	9	N	35					120
12	3348	X	1393	-0-	-1955	-0-	1384	3	9	9	N	8					128
01	3348	X	94	-0-	-3254	-0-	88	3	6	9	N	5					133
02	3024	X	2477	-0-	-547	-0-	2477	3			N	-0-					133
03	2976	X	2170	-0-	-806	-0-	2137	3	33	9	N	30					163
04	2700	X	1040	-0-	-1660	-0-	1021	3	19	9	N	17					180

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					39
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					39
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					39
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					39
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					39
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					24
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					24
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					24

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					50
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	3	N	-0-					50
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	9					59
							10	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	245	3	N	5					64
							6	9									
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	4	1	362	3	N	8					72
							9	9									
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	1	1	117	3	N	-0-					72

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	11	1	146	3	N	-0-					29
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	N	-0-					29
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					29
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					29
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-					29
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	10	1	171	3	N	-0-					29

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	4	1	52	3	N	-0-					85
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-					85
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					85
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	N	-0-					85
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					85
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

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
11	2640	N	2346	-0-	-294	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2441	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2363	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9986	X	2354	-0-	-7632	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	2020	-0-	-192	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2139	-0-	-806	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	1733	-0-	-1597	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6480 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2018 - PLUGGED 12/05/18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	80	1	1610	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3158	-0-	58	58	149	1	3009	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3236	-0-	136	194	151	1	3085	2	Y	-0-					-0-
02	2303	N	2109	-0-	-194	-0-	101	1	2008	2	Y	-0-					-0-
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	140	1	2808	2	Y	-0-					-0-
*04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	139	1	2759	2	Y	61	58	1			3
							67	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	162	1	3253	2	Y	-0-					-0-
12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	106	1	2125	2	Y	64	58	1			6
							70	9									
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	2	Y	56	57	1			5
							62	9									
02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	2	Y	40	39	1			6
							44	9									
03	2852	X	1194	-0-	-1658	-0-	55	1	1103	2	Y	33	37	1			2
							36	9									
04	2760	X	1173	-0-	-1587	-0-	48	1	961	2	Y	149	143	1			8
							164	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1745	-0-	-325	-0-	84	1	1661	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	84	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	79	1	1603	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	72	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	68	1	1337	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	570	1	4201	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	589	1	4474	2	Y	37	29	1			16
							41	9									
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	589	1	4836	2	Y	24	31	1			9
							26	9									
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	532	1	4519	2	Y	26	29	1			6
							29	9									
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	589	1	4508	2	Y	48	31	1			23
							53	9									
*04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	570	1	4385	2	Y	40	47	1			16
							44	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4597	-0-	1497	1497	4597	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3287	-0-	287	1784	3287	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

11	6930	X	5094	-0-	-1836	-0-	217	1	4870	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	7409	X	3864	-0-	-3545	-0-	161	1	3696	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	7409	X	5228	-0-	-2181	-0-	333	1	4889	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	4760	X	2844	-0-	-1916	-0-	138	1	2697	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	5270	X	5157	-0-	-113	-0-	534	1	4611	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
04	5100	X	4807	-0-	-293	-0-	465	1	4331	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	38	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	200	-0-	-164	-0-	12	1	187	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	31	1	240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1411	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1953	N	422	-0-	-1531	-0-	419	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1764	X	81	-0-	-1683	-0-	80	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1953	X	524	-0-	-1429	-0-	518	2	6	9	Y	5	4	1			1
*04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2393	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1312	-0-	-340	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3130	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	2959	2	8	9	Y	7	6	1			2
01	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	96	1	2858	2	Y	20	16	1			6
							22	9									
02	2884	X	1900	-0-	-984	-0-	1881	2	19	9	Y	17	20	1			3
03	3193	X	2575	-0-	-618	-0-	181	1	2373	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
04	3090	X	2739	-0-	-351	-0-	174	1	2541	2	Y	22	24	1			3
							24	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			Y	-0-	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1592	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	2	8	9	Y	7	6	1			2
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1662	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1685	2	9	9	Y	8	8	1			2
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1605	2	4	9	Y	4	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
*04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	41	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	63	2	11	9	Y	10	9	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2585	2	9	9	Y	8	4	1			5
*06	3000	N	3071	-0-	71	71	3063	2	8	9	Y	7	9	1			3
*07	3100	N	3229	-0-	129	200	3220	2	9	9	Y	8	10	1			1
*08	3100	N	3304	-0-	204	404	3290	2	14	9	Y	13	13	1			1
*09	3000	N	3339	-0-	339	743	3329	2	10	9	Y	9	6	1			4
*10	2464	N	1721	-0-	-743	-0-	1707	2	14	9	Y	13	15	1			2
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1720	2	17	9	Y	15	10	1			7
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	Y	14	19	1			2
*01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1711	2	19	9	Y	17	13	1			6
*02	2800	N	2949	-0-	149	149	2932	2	17	9	Y	15	19	1			2
*03	3100	N	3896	-0-	796	945	3881	2	15	9	Y	14	9	1			7
*04	3000	N	3849	-0-	849	1794	3834	2	15	9	Y	14	18	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	153	-0-	-436	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	141	-0-	-391	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	419	-0-	-201	-0-	43	1	374	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	588	N	324	-0-	-264	-0-	323	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	620	N	420	-0-	-200	-0-	30	1	387	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	471	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

M O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	20	1			1
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	1	1			-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1197	2	768	9	N	698	554	1			144
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1176	2	716	9	N	651	658	1			137
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1214	2	694	9	N	631	515	1			253
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1321	2	770	9	N	700	823	1			130

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1639	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	2	4	9	Y	4	5	1			1
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1540	N	956	-0-	-584	-0-	953	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1674	N	940	-0-	-734	-0-	934	2	6	9	Y	5	4	1			1
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
12	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	1284	-0-	-1909	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	1239	-0-	-1505	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	916	-0-	-2122	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	531	-0-	-2409	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-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
11	3090	X	2639	-0-	-451	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	621	-0-	-2107	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	612	-0-	-1740	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
*04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2019

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
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	786	2	17	9	Y	15	16	1			2
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	779	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	850	2	20	9	Y	18	20	1			1
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	754	2	21	9	Y	19	18	1			2
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	310	1	457	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	300	1	524	2	Y	18	18	1			3
							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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4602	-0-	-1248	-0-	4600	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	6045	X	4453	-0-	-1592	-0-	4447	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	5890	X	4481	-0-	-1409	-0-	4478	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	5068	X	4033	-0-	-1035	-0-	4029	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5678	2	6	9	Y	5	4	1			1
*04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5123	2	4	9	Y	4	4	1			1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1368	2	161	9	Y	146	131	1			68
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1349	2	177	9	Y	161	175	1			54
01	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1350	2	180	9	Y	164	170	1			48
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1179	2	149	9	Y	135	120	1			63
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1315	2	175	9	Y	159	165	1			57
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1291	2	138	9	Y	125	133	1			49

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	4252	-0-	-3578	-0-	3997	2	255	9	N	232	198	1			68
12	5580	X	3542	-0-	-2038	-0-	3332	2	210	9	N	191	235	1			24
01	4991	X	3031	-0-	-1960	-0-	2875	2	156	9	N	142	122	1			44
02	4508	X	3091	-0-	-1417	-0-	2941	2	150	9	N	136	121	1			59
03	4402	X	3073	-0-	-1329	-0-	2916	2	157	9	N	143	164	1			38
04	4260	X	3122	-0-	-1138	-0-	2868	2	254	9	N	231	138	1			131

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
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32490	X	9364	-0-	-23126	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
12	33573	X	8154	-0-	-25419	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
01	33573	X	6391	-0-	-27182	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	4298	-0-	-14462	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	3894	-0-	-16876	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	2462	-0-	-6898	-0-	2428	2	34	9	N	31	23	1			8

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	43	-0-	43	846	1	1	42	2	N	-0-					-0-
12	0	W	38	-0-	38	884	1	1	37	2	N	-0-					-0-
01	0	W	29	-0-	29	913	29	2			N	-0-					-0-
02	935	X	22	-0-	-913	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	1	22	1			1
12	8060	X	6447	-0-	-1613	-0-	6159	2	288	9	N	262	211	1			52
01	8060	X	7206	-0-	-854	-0-	6704	2	502	9	N	456	473	1			35
02	7280	X	5761	-0-	-1519	-0-	5275	2	486	9	N	442	419	1			58
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5318	2	413	9	N	375	395	1			38
04	6960	X	4593	-0-	-2367	-0-	4479	2	114	9	N	104	125	1			17

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1158	-0-	1158	1158	1158	2			N	-0-					-0-
12	26719	X	25561	-0-	-1158	-0-	25235	2	326	9	N	296	202	1			94
01	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23318	2	453	9	N	412	460	1			46
02	17864	X	14275	-0-	-3589	-0-	13903	2	372	9	N	338	336	1			48
03	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	19733	2	546	9	N	496	432	1			112
04	19140	X	16343	-0-	-2797	-0-	15830	2	513	9	N	466	498	1			80

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
01	0		2232	-0-	2232	2232	204	1	2011	2	N	15	13	1			2
							17	9									
02	23583	X	21351	-0-	-2232	-0-	1316	1	19701	2	N	304	232	1			74
							334	9									
03	33201	X	30608	-0-	-2593	-0-	3428	1	26814	2	N	333	347	1			60
							366	9									
04	32130	X	29815	-0-	-2315	-0-	3054	1	26458	2	N	275	288	1			47
							303	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2					150
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					150
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					150
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					153
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					153
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	205	2	3	9	N	3					156

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	31 1 75 9		944	2	Y	68	70	1			13
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26 1 66 9		810	2	Y	60	61	1			12
01	1457	N	823	-0-	-634	-0-	24 1 59 9		740	2	Y	54	56	1			10
02	980	N	736	-0-	-244	-0-	21 1 55 9		660	2	Y	50	52	1			8
03	899	N	758	-0-	-141	-0-	19 1 61 9		678	2	Y	55	53	1			10
*04	810	N	699	-0-	-111	-0-	19 1 52 9		628	2	Y	47	49	1			8

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15 1		464	2	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13 1		415	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	10 1		296	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	10 1		325	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	9 1		322	2	Y	-0-					-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11 1		369	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	80 91	1 9	990	2	Y	83	69	1			15
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	67 80	1 9	840	2	Y	73	74	1			14
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57 66	1 9	698	2	Y	60	63	1			11
02	1064	N	695	-0-	-369	-0-	49 56	1 9	590	2	Y	51	54	1			8
03	992	N	753	-0-	-239	-0-	51 65	1 9	637	2	Y	59	56	1			11
*04	780	N	627	-0-	-153	-0-	45 51	1 9	531	2	Y	46	49	1			8

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					306
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4046	2	39	9	N	35					341
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3934	2	1	9	N	1	173	1			169
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					169
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4097	2	146	9	N	133					302
*04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4634	2	37	9	N	34					336

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

11	2070	N	1881	-0-	-189	-0-	144	1	1737	2	Y	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	203	1	2510	2	Y	-0-					-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	186	1	2265	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	936	-0-	-828	-0-	156	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	808	-0-	-1517	-0-	183	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1133	-0-	-1117	-0-	223	1	910	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2822	-0-	-448	-0-	81	1	2442	2	Y	272	258	1			50
							299	9									
12	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	79	1	2469	2	Y	282	277	1			55
							310	9									
01	3224	X	2654	-0-	-570	-0-	75	1	2292	2	Y	261	268	1			48
							287	9									
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	81	1	2516	2	Y	295	296	1			47
							325	9									
03	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	53	1	1898	2	Y	232	235	1			44
							255	9									
*04	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	62	1	2092	2	Y	229	235	1			38
							252	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

11	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	32	1	1056	2	Y	76					183
							84	9									
12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	35	1	1142	2	Y	78	180	1			81
							86	9									
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	36	1	1252	2	Y	59					140
							65	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	32	1	1092	2	Y	57	175	1			22
							63	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	35	1	1211	2	Y	53					75
							58	9									
04	1320	N	1123	-0-	-197	-0-	30	1	1019	2	Y	67					142
							74	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

11	3300	X	1750	-0-	-1550	-0-	120	1	1470	2	Y	145	149	1			19
							160	9									
12	3410	X	1933	-0-	-1477	-0-	129	1	1615	2	Y	172	176	1			15
							189	9									
01	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	166	1	2038	2	Y	174	174	1			15
							191	9									
02	2828	X	2314	-0-	-514	-0-	165	1	1998	2	Y	137	132	1			20
							151	9									
03	3131	X	2152	-0-	-979	-0-	146	1	1840	2	Y	151	154	1			17
							166	9									
*04	2310	X	2148	-0-	-162	-0-	156	1	1841	2	Y	137	130	1			24
							151	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

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-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	2756	2	62	9	Y	56	64	1			9
12	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	2711	2	56	9	Y	51	31	1			29
01	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	2979	2	57	9	Y	52	56	1			25
02	2688	X	2365	-0-	-323	-0-	2307	2	58	9	Y	53	55	1			23
03	2759	N	2754	-0-	-5	-0-	2685	2	69	9	Y	63	59	1			27
04	2880	N	2271	-0-	-609	-0-	2206	2	65	9	Y	59	60	1			26

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	106	1	23	2	N	-0-					45
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	48	2	N	-0-					45
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	67	1	43	2	N	-0-					45
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	50	1	34	2	N	-0-					45
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	87	1	62	2	N	-0-					45
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	114	1	61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	371	-0-	-280	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	673	-0-	-917	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1162	3	6	9	N	5					194
12	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1169	3	34	9	N	31					225
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1194	3	28	9	N	25					250
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1082	3	35	9	N	32	186	1			96
03	1209	N	941	-0-	-268	-0-	886	3	55	9	N	50					146
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	3	9	9	N	8					154

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
11	14B	DENY	2400	-0-	2400	2669	2400	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	1539	-0-	1539	4208	1539	2			N	-0-					-0-
01	5651	X	1443	-0-	-4208	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*03	2480	X	1136	-0-	-1344	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	913	-0-	-1487	-0-	913	2			N	-0-					-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		128	-0-	128	128	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2453	-0-	2453	2581	117	1	2336	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		7672	-0-	7672	10253	366	1	7306	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		8258	-0-	8258	18511	398	1	7860	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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROSHARON OIL AND GAS //CONT.// 728886
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	6	1	173	2	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
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	229	1	1068	2	Y	58	43	1			31
							64	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	250	1	1145	2	Y	73	83	1			21
							80	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	251	1	1138	2	Y	59	41	1			39
							65	9									
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	268	1	1104	2	Y	68	81	1			26
							75	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	310	1	1290	2	Y	55	41	1			40
							61	9									
*04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	300	1	1674	2	Y	66	84	1			22
							73	9									

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	628	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	515	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	49	1	643	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
*02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-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	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2126	-0-	-364	-0-	47 1 9 9		2079	3	N	-0-					-0-
12	2573	X	2056	-0-	-517	-0-	33 1		2023	3	N	-0-					-0-
01	2480	X	1255	-0-	-1225	-0-	21 1		1234	3	N	-0-					-0-
*02	2128	X	1345	-0-	-783	-0-	21 1		1324	3	N	-0-					-0-
03	2232	X	1207	-0-	-1025	-0-	20 1 9 9		1178	3	N	8	6	1			2
04	1200	N	935	-0-	-265	-0-	25 1 18 9		892	3	N	16	15	1			3

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, 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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

11	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	113	1	2255	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	124	1	2505	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	121	1	2451	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2202	-0-	-10	-0-	105	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	120	1	2387	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2371	-0-	-119	-0-	114	1	2257	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

11	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	31	1	2238	2	Y	-0-					-0-
12	2294	#	1589	-0-	-705	-0-	21	1	1514	2	Y	49	43	1			6
							54	9									
01	2294	#	1764	-0-	-530	-0-	22	1	1683	2	Y	54	46	1			14
							59	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	40	1	1800	2	Y	46	50	1			10
							51	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	42	1	1898	2	Y	56	54	1			12
							62	9									
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	43	1	1962	2	Y	57	53	1			16
							63	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5002	-0-	-547	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
*01	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5693	-0-	-271	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
*03	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6021	-0-	-369	-0-	6021	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900 N	668	-0-	-232	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	589 N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	961 N	738	-0-	-223	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					109
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					109
01	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	3			N	-0-					109
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					109
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					109
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	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
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	571	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	589	N	393	-0-	-196	-0-	392	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1036	N	984	-0-	-52	-0-	981	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1068	2	4	9	Y	4	3	1			2
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	2	4	9	Y	4	3	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HUDSON, NELL				WELL #: 2 C	RRCID -> 203621	COMPL. DATE 05/28/2004				TOTAL DEPTH	9530	PERF. 6256 -		6465	
11	5280	X	5261	-0-	-19	-0-	300 45	1 9	4916	2	Y	41	42	1			6
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	310 61	1 9	5128	2	Y	55	54	1			7
01	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	310 56	1 9	4871	2	Y	51	54	1			4
02	4928	X	4687	-0-	-241	-0-	280 53	1 9	4354	2	Y	48	46	1			6
03	5456	X	4996	-0-	-460	-0-	310 57	1 9	4629	2	Y	52	51	1			7
04	5280	X	4643	-0-	-637	-0-	290 52	1 9	4301	2	Y	47	46	1			8
	JERNIGAN, MATTIE				WELL #: 14 L	RRCID -> 204129	COMPL. DATE 06/05/2004				TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6286 -		6296	
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
*04	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
	WILLIAMSON				WELL #: 11 U	RRCID -> 204338	COMPL. DATE 03/23/2013				TOTAL DEPTH	9530	PERF. 6204 -		6339	
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	6	-0-	-924	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	29	-0-	-871	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
	HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #: 18 L	RRCID -> 208069	COMPL. DATE 02/06/2005				TOTAL DEPTH	8175	PERF. 6370 -		6386	
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
	HULL UNIT B				WELL #: B 13 U	RRCID -> 208919	COMPL. DATE 12/17/2004				TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6090 -		6359	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	607	2	15	9	Y	14	13	1			10
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	551	2	17	9	Y	15	10	1			15
01	713	N	350	-0-	-363	-0-	333	2	17	9	Y	15	23	1			7
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	502	2	19	9	Y	17	14	1			10
03	558	N	108	-0-	-450	-0-	96	2	12	9	Y	11	19	1			2
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	699	2	32	9	Y	29	7	1			24

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1164	2	12	9	N	11	10	1			3
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	2	8	9	N	7	8	1			2
01	1271	N	905	-0-	-366	-0-	899	2	6	9	N	5	6	1			1
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	2	4	9	N	4	4	1			1
03	1085	N	669	-0-	-416	-0-	663	2	6	9	N	5	5	1			1
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	794	2	3	9	N	3	3	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

*03	DELQ PR	11810	-0-	11810	11810	11414	2	396	9	N	360	226	1			134	
*04	29609	X	17799	-0-	-11810	-0-	17358	2	441	9	N	401	478	1			57

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	13	1	187	2	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

11	12270	X	9086	-0-	-3184	-0-	9079	3	7	9	N	6	6	1			2
12	12121	X	8839	-0-	-3282	-0-	8831	3	8	9	N	7	7	1			2
01	11098	X	10230	-0-	-868	-0-	10221	3	9	9	N	8	8	1			2
02	9772	X	8699	-0-	-1073	-0-	8688	3	11	9	N	10	9	1			3
03	10974	X	8833	-0-	-2141	-0-	8822	3	11	9	N	10	10	1			3
04	9900	X	9465	-0-	-435	-0-	9456	3	9	9	N	8	9	1			2

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

11	990	N	848	-0-	-142	-0-	25	1	823	2	N	-0-					-0-
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	25	1	800	2	N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	29	1	941	2	N	-0-					-0-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	29	1	928	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

11	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2857	-0-	-167	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	155	-0-	-209	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1663	-0-	-677	-0-	1486	2	177	9	Y	161	124	1			75
12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	1920	2	200	9	Y	182	103	1			154
01	2263	X	1814	-0-	-449	-0-	1661	2	153	9	Y	139	202	1			91
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1561	2	156	9	Y	142	201	1			32
03	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	1626	2	169	9	Y	154	98	1			88
04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1520	2	152	9	Y	138	98	1			128

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1955	-0-	-5	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3044	-0-	-646	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2984	-0-	-829	-0-	2953	2	31	9	N	28	26	1			2
01	3720	X	1555	-0-	-2165	-0-	1530	2	25	9	N	23	23	1			2
02	3360	X	2168	-0-	-1192	-0-	2147	2	21	9	N	19	19	1			2
03	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2692	2	25	9	N	23	21	1			4
04	3030	X	2324	-0-	-706	-0-	2301	2	23	9	N	21	21	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	2262	2	13	9	Y	12	14	1			3
12	3100	N	9837	-0-	6737	6737	9811	2	26	9	Y	24	7	1			20
01	3100	N	13054	-0-	9954	16691	13048	2	6	9	Y	5	16	1			9
02	2800	N	12321	-0-	9521	26212	12298	2	23	9	Y	21	21	1			9
03	39967	X	13755	-0-	-26212	-0-	13727	2	28	9	Y	25	23	1			11
*04	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12693	2	24	9	Y	22	23	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

11	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3489	-0-	-262	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3172	-0-	3172	3172	3172	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3330	-0-	3330	6502	3330	2			Y	-0-					-0-
*04	9622	X	3120	-0-	-6502	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

11	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1515	2	259	9	Y	235	238	1			35
12	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	1150	2	345	9	Y	314	306	1			43
01	1829	N	1305	-0-	-524	-0-	990	2	315	9	Y	286	307	1			22
02	1652	N	561	-0-	-1091	-0-	535	2	26	9	Y	24	43	1			3
03	1488	N	871	-0-	-617	-0-	843	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	994	2	19	9	Y	17	18	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	100	2	207	9	Y	188	172	1			16
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2172	2	130	9	Y	118	117	1			17
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	2902	2	172	9	Y	156	146	1			27
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2290	2	84	9	Y	76	93	1			10

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

11	1170	N	559	-0-	-611	-0-	140 112	1 9	307	2	Y	102	104	1			15
12	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	310 151	1 9	603	2	Y	137	133	1			19
01	1240	N	887	-0-	-353	-0-	284 138	1 9	465	2	Y	125	134	1			10
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	201 133	1 9	377	2	Y	121	115	1			16
03	1054	N	819	-0-	-235	-0-	310 140	1 9	369	2	Y	127	126	1			17
04	870	N	349	-0-	-521	-0-	129 129	1 9	91	2	Y	117	115	1			19

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	275 78	1 9	199	2	N	71	72	1			11
12	784	X	784	-0-	-0-	-0-	310 103	1 9	371	2	N	94	92	1			13
01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	293 96	1 9	537	2	N	87	93	1			7
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	280 92	1 9	796	2	N	84	80	1			11
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	310 57	1 9	1514	2	N	52	58	1			5
*04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	275 20	1 9	2317	2	N	18	20	1			3

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
11	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
12	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
01	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
02	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
03	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
*04	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	2			N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 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
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	6045	-0-	-31	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5253	-0-	-235	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	5666	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6512	2	11	9	N	10	8	1			2

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

11	14220	X	6045	-0-	-8175	-0-	5938	2	107	9	N	97	111	1			15
12	14694	X	7141	-0-	-7553	-0-	6992	2	149	9	N	135	132	1			18
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4593	2	98	9	N	89	101	1			6
02	6300	X	3010	-0-	-3290	-0-	2877	2	133	9	N	121	111	1			16
03	7130	X	3087	-0-	-4043	-0-	2934	2	153	9	N	139	136	1			19
04	6900	X	2129	-0-	-4771	-0-	2008	2	121	9	N	110	111	1			18

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	16578	-0-	-10330	-0-	16556	2	22	9	N	20	12	1			8
04	26040	X	11879	-0-	-14161	-0-	11839	2	40	9	N	36	38	1			6

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

03	18073	X	16872	-0-	-1201	-0-	16848	2	24	9	N	22	15	1			7
04	49290	X	44407	-0-	-4883	-0-	43997	2	410	9	N	373	258	1			122

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	725	3	Y	-0-					-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	Y	-0-					-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	3	Y	-0-					-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	-0-					-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	195	1	6317	2	N	-0-					-0-
12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	204	1	6611	2	N	-0-					-0-
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	110	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	147	1	4768	2	N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	126	1	4073	2	N	-0-					-0-
*04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	111	1	3603	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	177	-0-	-183	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	6	1	207	2	N	-0-					-0-
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
03	217	N	87	-0-	-130	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	603	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	35	1	429	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	69	1	598	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	777	-0-	-1593	-0-	23	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	691	-0-	-425	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					-0-
01	930	X	613	-0-	-317	-0-	47	1	557	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
02	728	X	462	-0-	-266	-0-	454	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	806	X	259	-0-	-547	-0-	19	1	236	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	780	X	124	-0-	-656	-0-	12	1	104	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1116	2	40	9	Y	36	30	1			9
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1152	2	32	9	Y	29	35	1			3
01	1209	N	870	-0-	-339	-0-	837	2	33	9	Y	30	30	1			3
02	1092	N	995	-0-	-97	-0-	972	2	23	9	Y	21	17	1			7
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	2	24	9	Y	22	22	1			7
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	Y	18	17	1			8

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-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-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	300	1	406	2	Y	203	206	1			30
							223	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	300	1	412	2	Y	269	262	1			37
							296	9									
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	260	1	383	2	Y	248	266	1			19
							273	9									
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	264	1	284	2	Y	240	228	1			31
							264	9									
03	1023	N	690	-0-	-333	-0-	305	1	258	2	Y	115	132	1			14
							127	9									
04	900	N	621	-0-	-279	-0-	300	1	226	2	Y	86	86	1			14
							95	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	365	-0-	-115	-0-	343	2	22	9	Y	20	21	1			3
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	427	2	36	9	Y	33	33	1			3
01	589	N	496	-0-	-93	-0-	467	2	29	9	Y	26	27	1			2
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	341	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	463	2	29	9	Y	26	26	1			2
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	Y	6	7	1			1

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2506	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2720	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2363	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	310	1	2153	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	300	1	2408	2	Y	8	8	1			1
							9	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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

11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	150	1	4861	2	N	-0-					-0-
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	133	1	4288	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	2918	-0-	-2290	-0-	88	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	153	1	4932	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	139	1	4487	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3395	-0-	-1615	-0-	102	1	3293	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

11	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	272	1	10956	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	281	1	10494	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	274	1	10330	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
02	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	213	1	9277	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	224	1	9622	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
*04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	207	1	9006	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	3111	-0-	-99	-0-	93	1	3018	2	N	-0-					-0-
12	3286 X	3167	-0-	-119	-0-	95	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	3286 X	1790	-0-	-1496	-0-	54	1	1736	2	N	-0-					-0-
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	89	1	2886	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	2917	-0-	-307	-0-	88	1	2829	2	N	-0-					-0-
04	3120 X	2900	-0-	-220	-0-	87	1	2813	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	156	1	2935	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3006	-0-	-869	-0-	152	1	2854	3	Y	-0-					-0-
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	253	1	4678	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3446	-0-	-390	-0-	175	1	3271	3	Y	-0-					-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	187	1	4061	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	3	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	3	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	3	N	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	90	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	44	3	N	7	7	1			1
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	63	3	N	6	6	1			1
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	3 9	1 9	55	3	N	8	7	1			2
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	2 7	1 9	29	3	N	6	7	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	53	-0-	-5317	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-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
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	256	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	584	-0-	-346	-0-	254	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	271	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	253	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	271	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	269	1	1395	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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2773	-0-	-197	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
*04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

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
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3167	-0-	367	367	3167	3			N	-0-					-0-
*03	2192	N	1825	-0-	-367	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	0	N	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
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	3	7	9	N	6					78
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					78
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	661	3	46	9	N	42					120
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-					120
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2					122
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					122

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	1818	3	12	9	Y	11	9	1			11
12	1922	X	1897	-0-	-25	-0-	1888	3	9	9	Y	8					19
01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1920	3	17	9	Y	15	11	1			23
02	1736	X	1712	-0-	-24	-0-	1701	3	11	9	Y	10	21	1			12
03	1891	X	1870	-0-	-21	-0-	1860	3	10	9	Y	9					21
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					21

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1556	3	74	9	Y	67	54	1			66
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	922	3	57	9	Y	52					118
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1380	3	91	9	Y	83	64	1			137
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1657	3	68	9	Y	62	126	1			73
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1840	3	62	9	Y	56					129
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					129

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4112	3	123	9	Y	112	93	1			110
12	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	3848	3	94	9	Y	85					195
01	4123	X	4117	-0-	-6	-0-	3956	3	161	9	Y	146	107	1			234
02	3724	X	3669	-0-	-55	-0-	3557	3	112	9	Y	102	215	1			121
03	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	3694	3	101	9	Y	92					213
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					213

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
11	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	1076	2	8	9	N	7					60
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1240	2	3	9	N	3					63
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1266	2	17	9	N	15					78
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	N	7					85
03	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1037	2	10	9	N	9					94
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1235	2	10	9	N	9	81	1			22

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1359	-0-	-921	-0-	1340	2	19	9	N	17					87
12	2325	N	1769	-0-	-556	-0-	1752	2	17	9	N	15					102
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1868	2	10	9	N	9	59	1			52
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					52
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					52
*04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					52

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					52
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					52
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					52
02	2072	N	1721	-0-	-351	-0-	1704	2	17	9	N	15					67
03	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	2042	2	11	9	N	10					77
04	2220	N	1868	-0-	-352	-0-	1865	2	3	9	N	3	37	1			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2008	2	3	9	N	3					48
12	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	1644	2	3	9	N	3					51
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1783	2	3	9	N	3					54
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	N	3					57
03	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	1573	2	3	9	N	3					60
04	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	17	1	1646	2	N	37					97
							41	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	393	1	1831	2	N	-0-					23
12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	319	1	1889	2	N	-0-					23
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	495	1	1918	2	N	-0-					23
02	2072	N	1975	-0-	-97	-0-	479	1	1496	2	N	-0-					23
03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	408	1	1693	2	N	-0-					23
*04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	412	1	1711	2	N	115					138
							127	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	64	1	106	2	N	-0-					40
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					40
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					40
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					40
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					40
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-					40

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

11	1020	N	721	-0-	-299	-0-	158	1	563	2	N	-0-	5	7			-0-
12	837	N	363	-0-	-474	-0-	52	1	311	2	N	-0-					-0-
01	992	N	796	-0-	-196	-0-	163	1	633	2	N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	156	1	487	2	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	128	1	530	2	N	-0-					-0-
04	780	N	423	-0-	-357	-0-	69	1	285	2	N	63					63
							69	9									

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
11	2100	N	439	-0-	-1661	-0-	67	1	372	2	N	-0-	15	7			-0-
12	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	289	1	1708	2	N	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	537	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	501	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1197	-0-	-787	-0-	232	1	965	2	N	-0-					-0-
*04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	418	1	1733	2	N	177					177
							195	9									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

11	270	N	122	-0-	-148	-0-	122	2			N	-0-	23	7			-0-
12	279	N	75	-0-	-204	-0-	58	2	17	9	N	15					15
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					15
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					15
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					15
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

11	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	217	1	1020	2	N	-0-	8	7			-0-
12	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	206	1	1218	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	283	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	307	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	272	1	1130	2	N	-0-					-0-
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	260	1	1078	2	N	151	151	1			-0-
							166	9									

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	217	1	1020	2	N	7					35
							8	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	185	1	1095	2	N	-0-					35
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	131	1	512	2	N	7					42
							8	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	182	1	568	2	N	7					49
							8	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	277	1	1149	2	N	7					56
							8	9									
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	285	1	1183	2	N	57					113
							63	9									

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

11	1410	N	1106	-0-	-304	-0-	81	1	1025	2	N	-0-	32	7			-0-
12	1457	N	809	-0-	-648	-0-	117	1	692	2	N	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	411	1	1595	2	N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	415	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	380	1	1580	2	N	-0-					-0-
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	348	1	1447	2	N	120					120
							132	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	176	1	628	2	N	-0-	12	7			43
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	91	1	540	2	N	-0-					43
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	223	1	865	2	N	-0-					43
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	213	1	665	2	N	-0-					43
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	124	1	516	2	N	-0-					43
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	106	1	441	2	N	-0-					43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	149	1	1550	2	N	-0-	18	7			-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	248	1	1466	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	343	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	372	1	1160	2	N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	317	1	1320	2	N	-0-					-0-
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	317	1	1313	2	N	72					72
							79	9									

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2094	-0-	-156	-0-	422	1	1672	2	N	-0-	12	7			-0-
12	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	316	1	1870	2	N	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	458	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	513	1	1602	2	N	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	461	1	1916	2	N	-0-					-0-
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	402	1	1670	2	N	153					153
							168	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1523	-0-	-427	-0-	342	1	1181	2	N	-0-					115
12	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	260	1	1539	2	N	-0-					115
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	377	1	1460	2	N	-0-					115
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	399	1	1248	2	N	-0-					115
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	322	1	1339	2	N	-0-					115
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	344	1	1427	2	N	-0-					115

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					130
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					130
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					130
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					130
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					130
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					130

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
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					226
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					226
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					226
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					226
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					226
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	231	2	125	9	N	114	167	1			173

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	9					54
							10	9									
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					54
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					54
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					54
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					54
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					54

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					1
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2					3
							2	9									
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					3
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					3

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	29	1	422	3	Y	10					92
							11	9									
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					92
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					92
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	22	1	260	3	Y	13					105
							14	9									
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	24	1	298	3	Y	3	84	1			24
							3	9									
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					24

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					18
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					18
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					18
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					18
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	13	1	169	3	Y	1	18	1	1	8	-0-
							1	9									
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	4					11
							4	9									
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					11
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					11
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	9	1	112	3	Y	9					20
							10	9									
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					20
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	1					35
							1	9									
12	310	N	149	-0-	-161	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					35
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	Y	-0-					35
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					35
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					35
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					35

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	16					34
							18	9									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	Y	-0-					34
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					34
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	Y	-0-					34
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	562	3	Y	31	45	1	1	8	19
							34	9									
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	3	Y	-0-					19

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	907	3	Y	15					71
							17	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	73	1	945	3	Y	-0-					71
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	75	1	908	3	Y	-0-					71
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	69	1	817	3	Y	10					81
							11	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	72	1	900	3	Y	11	65	1			27
							12	9									
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843	3	Y	-0-					27

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					84
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					84
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					84
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	Y	-0-					84
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					84
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					84

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

11	330	N	328	-0-	-2	-0-	21	1	301	3	Y	5					77
							6	9									
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					77
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					77
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					77
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					77
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	5					82
							6	9									

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					42
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					42
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					42
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					42
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	Y	-0-					42
04	300	N	143	-0-	-157	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					42

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					37
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					37
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					37
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					37
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	Y	28	41	1	1	8	23
							31	9									
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	15					57
							17	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					57
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					57
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					57
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	16	1	207	3	Y	-0-	46	1			11
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	Y	2					13
							2	9									

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					37
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					37
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					37
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	11	1	136	3	Y	19					56
							21	9									
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					56
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	62	3	Y	2					58
							2	9									

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					19
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					19
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					19
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					19
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	212	3	Y	49	27	1	1	8	40
							54	9									
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					40

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					110
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					110
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					110
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					110
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					110
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	4					114
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	6	1	69	3	Y	7					7
							8	9									
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					7
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					7

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

11	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					20
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					20
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					20
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	5	1	64	3	Y	1					21
							1	9									
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					21
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					21

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	2					19
							2	9									
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					19
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					19
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	3	1	30	3	Y	1					20
							1	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					20
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					20

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

11	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	137	3	31	9	Y	28	21	1			7
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	3	1	109	3	Y	-0-	7	1			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	728	3	31	9	Y	28	21	1			7
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	Y	22	21	1	1	8	7
							24	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					14
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	33	1	402	3	Y	-0-					14
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	29	1	340	3	Y	16					30
							18	9									
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	30	1	377	3	Y	-0-					30
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					30

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					27
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					27
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	24	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					27
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	Y	2	27	1	2	8	-0-
							2	9									
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	13	1	195	3	Y	10					46
							11	9									
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					46
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					46
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	9	1	110	3	Y	8					54
							9	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					54
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	136	3	Y	2					2
							2	9									
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					2
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					2
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	10	1	114	3	Y	5					7
							6	9									
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					7
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	9	1	117	3	Y	1					8
							1	9									

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	34	1	490	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	39	1	509	3	Y	2	2	8			14
							2	9									
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	40	1	483	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	32	1	380	3	Y	1					15
							1	9									
03	558	N	434	-0-	-124	-0-	32	1	402	3	Y	-0-					15
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	28	1	368	3	Y	1					16
							1	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	28	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	513	3	31	9	Y	28	21	1			7
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	10	1	393	3	Y	15	17	1			5
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	262	3	26	9	Y	24	18	1			6
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	6	1	218	3	Y	6	10	1			2
							7	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	931	-0-	-89	-0-	40	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3174	-0-	74	74	152	1	3022	3	Y	-0-					-0-
01	1578	N	1504	-0-	-74	-0-	66	1	1413	3	Y	23					23
							25	9									
02	868	N	503	-0-	-365	-0-	21	1	471	3	Y	10	29	1			4
							11	9									
03	1674	X	729	-0-	-945	-0-	699	3	30	9	Y	27	24	1			7
04	1620	X	726	-0-	-894	-0-	17	1	688	3	Y	19	20	1			6
							21	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	10	1	139	3	Y	10					41
							11	9									
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					41
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					41
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	641	3	Y	-0-					41
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	815	3	Y	-0-					41
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	888	3	Y	-0-					41

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					18
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					18
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					18
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					18
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					18
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					18

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					9
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	-0-					9
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-					9
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					9
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	30	20	1			19
							33	9									
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	-0-					19

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	3	Y	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	58	1	1149	3	Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	3	Y	50					50
							55	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	49	1	1128	3	Y	16	60	1			6
							18	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	3	22	9	Y	20	20	1	1	8	5
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	24	1	940	3	Y	27	22	1	1	8	9
							30	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	-0-					34
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					34
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					34
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					34
03	341	N	185	-0-	-156	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					34
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					34

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	117	1	2617	3	Y	35	16	1			47
							39	9									
12	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	122	1	2426	3	Y	-0-					47
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	121	1	2564	3	Y	29	28	1			48
							32	9									
02	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	113	1	2572	3	Y	100	110	1			38
							110	9									
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2683	3	42	9	Y	38	65	1	1	8	10
04	2640	N	2136	-0-	-504	-0-	52	1	2056	3	Y	25	26	1	1	8	8
							28	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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					22
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					22
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					22
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					22
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					22
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	8	1			14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	26	1	384	3	Y	-0-					7
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	32	1	423	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					7
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	23	1	272	3	Y	1					8
							1	9									
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					8
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	Y	1					9
							1	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					2
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					2
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					2
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					2
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	108	3	Y	30	13	1			19
							33	9									
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					19

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					31
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					31
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					31
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					31
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					31
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					31
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					31
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					31
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					31
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					31
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	3	8	9	Y	7					38

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	7	14	1			6
							8	9									
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	7					13
							8	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	1					14
							1	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	27	32	1			9
							30	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	937	3	50	9	Y	45	13	1	2	8	39
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	9	26	1	1	8	21
							10	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					99
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					99
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					99
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					99
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					99
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	51	3	Y	1	36	1			64
							1	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

11	570	N	372	-0-	-198	-0-	24	1	348	3	Y	-0-					9
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					9
01	589	N	327	-0-	-262	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					9
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	22	1	267	3	Y	1					10
							1	9									
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	25	1	317	3	Y	-0-					10
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	Y	-0-					10

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	11	3	1			13
							12	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	82	1	1629	3	Y	-0-					13
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	3	Y	-0-	8	1			5
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	57	1	1293	3	Y	27	22	1			10
							30	9									
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1602	3	32	9	Y	29	31	1	1	8	7
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	42	1	1639	3	Y	19	19	1	1	8	6
							21	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
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					50
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					50
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					50
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					50
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					50
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					50

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
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					30
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					30
01	403	N	206	-0-	-197	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					30
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					30
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					30
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	3	Y	-0-					30

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
11	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	211	1	3077	3	Y	2	2	8			161
							2	9									
12	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	231	1	3012	3	Y	6	6	8			161
							7	9									
01	3565	X	2668	-0-	-897	-0-	203	1	2463	3	Y	2	2	8			161
							2	9									
02	3108	X	2202	-0-	-906	-0-	171	1	2031	3	Y	-0-	59	1			102
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	268	1	3375	3	Y	1	1	8			102
							1	9									
04	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	229	1	2991	3	Y	2					104
							2	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	38	1	856	3	Y	19	1	8			138
							21	9									
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	3	Y	-0-					138
01	496	N	358	-0-	-138	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					138
02	448	N	299	-0-	-149	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					138
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			Y	-0-					138
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	8	1	302	3	Y	-0-					138

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					6
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					6
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					6
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					6
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	24					30
							26	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

11	150	N	65	-0-	-85	-0-	3	1	61	3	Y	1					6
							1	9									
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	5					11
							6	9									
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	71	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					4
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			Y	-0-					4
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

11	360	N	335	-0-	-25	-0-	21	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	21	1	278	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	25	1	307	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	23					23
							25	9									
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	2	14	1	2	8	9
							2	9									
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	23	1	301	3	Y	-0-					9

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	Y	-0-					45
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	662	3	Y	-0-					45
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	64	1	777	3	Y	4	1	8			48
							4	9									
02	560	N	431	-0-	-129	-0-	33	1	396	3	Y	2					50
							2	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	685	3	Y	38	56	1	3	8	29
							42	9									
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					29

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

11	270	N	234	-0-	-36	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					15
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					15
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					15
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	15	1	178	3	Y	1					16
							1	9									
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					16
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	2					18
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					1
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					1
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					1
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	26	1	313	3	Y	13					14
							14	9									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	-0-					14
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					14

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

11	240	N	171	-0-	-69	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					13
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	152	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	140	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	9	1	109	3	Y	22					35
							24	9									
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	131	3	Y	1	21	1	1	8	14
							1	9									
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					14

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

11	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	3	N	-0-					105
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					105
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	3	N	-0-					105
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	6	1	72	3	N	-0-					105
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	3	N	-0-					105
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	N	-0-					105

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1166	3	Y	126	204	1	3	8	93
							139	9									
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	58	1	1144	3	Y	20	3	8			110
							22	9									
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	48	1	1017	3	Y	59					169
							65	9									
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	44	1	1004	3	Y	173	285	1	2	8	55
							190	9									
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1158	3	26	9	Y	24	57	1	5	8	17
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	28	1	1116	3	Y	85	11	1	4	8	87
							94	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	-0-					37
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	42	1	545	3	Y	-0-					37
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	546	3	Y	-0-					37
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	496	3	Y	-0-					37
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	42	1	527	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	37	1	478	3	Y	25	1	8			61
							28	9									

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	Y	-0-					31
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					31
01	310	N	175	-0-	-135	-0-	13	1	161	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
02	364	N	99	-0-	-265	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					31
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	160	1	2015	3	Y	64	39	1	14	8	42
							70	9									
*04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	153	1	2004	3	Y	35	8	8			69
							39	9									

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	18	1	350	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	14	1	309	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	338	3	23	9	Y	21	9	1	1	8	18
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	326	3	Y	8	12	1			14
							9	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	18	1	406	3	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					1
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					1
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	35	25	1			11
							39	9									
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	395	3	23	9	Y	21	13	1			19
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	381	3	Y	5	13	1			11
							6	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					17
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	56	3	Y	6					23
							7	9									
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					23
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					23
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	55	3	Y	1	18	1			6
							1	9									
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					6
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	6					12
							7	9									
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					12
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					12
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	Y	-0-	9	1			3
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					3

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	4	1	90	3	Y	17	14	1			13
							19	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					13
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					13
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	21	27	1			7
							23	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	129	3	10	9	Y	9	8	1			8
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					54
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					54
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					54
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					54
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					54
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					61
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					61
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					7
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	6					13
							7	9									
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					13
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					13
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	10	1			3
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	24	1	527	3	Y	-0-					25
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	26	1	521	3	Y	-0-					25
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					25
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	20	1	464	3	Y	-0-					25
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	522	3	54	9	Y	49	36	1	1	8	37
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	12	1	476	3	Y	2					39
							2	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	26	1	338	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	26	1	320	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	23					23
							25	9									
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	26	1	325	3	Y	1	14	1	1	8	9
							1	9									
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					9

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	478	3	51	9	Y	46	11	1			35
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	8	1	327	3	Y	1					36
							1	9									

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					16
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	15	1	298	3	Y	-0-					16
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					16
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					16
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					16
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	7	1	283	3	Y	-0-					16

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					4
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					4
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					4
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					4
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					4
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	-0-					68
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	3	Y	-0-					68
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					68
02	308	N	201	-0-	-107	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					68
03	341	N	61	-0-	-280	-0-	4	1	55	3	Y	2	1	8			69
							2	9									
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	51	1	668	3	Y	26	1	8			94
							29	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	2					34
							2	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					34
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					34
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					34
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					34
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					34

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	10					49
							11	9									
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					49
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					49
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					49
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					49
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					49

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					16
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					16
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					16
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					16
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	310	3	55	9	Y	50	28	1			38
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					38

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	244	3	14	9	Y	13	3	1			10
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

11	450	N	445	-0-	-5	-0-	29	1	416	3	Y	-0-					7
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	34	1	444	3	Y	-0-					7
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					7
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	Y	1					8
							1	9									
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	34	1	426	3	Y	-0-					8
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					8

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

11	360	N	341	-0-	-19	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	25	1	326	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	28	1	340	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	23					23
							25	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	1	14	1	1	8	9
							1	9									
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	24	1	319	3	Y	-0-					9

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					63
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					63
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					63
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					63
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					63
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					9
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					9
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					9
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					9
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					9
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	74	3	39	9	Y	35					44

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

11	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	Y	1					1
							1	9									

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					77
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					77
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					77
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					77
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					77
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

11	390	N	285	-0-	-105	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					6
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					6
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					6
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	16	1	193	3	Y	1					7
							1	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					7
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					7

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	3	Y	-0-					170
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1150	3	Y	-0-					170
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	3	Y	-0-					170
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	3	Y	-0-					170
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1491	3	67	9	Y	61	170	1	3	8	58
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	34	1	1324	3	Y	26	48	1	4	8	32
							29	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

11	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	185	3	22	9	Y	20					20
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	4	1	141	3	Y	11	17	1			14
							12	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

11	420	N	358	-0-	-62	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	18	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	174	-0-	-229	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	138	-0-	-198	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2766	3	79	9	Y	72	1	1	5	8	66
*04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	68	1	2659	3	Y	80	55	1	6	8	85
							88	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	4					68
							4	9									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	2					70
							2	9									
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					70
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	13	1	158	3	Y	15					85
							17	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	Y	2	85	1	2	8	-0-
							2	9									
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	7					12
							8	9									
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	2					14
							2	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					7
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1					1
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	9	Y	12					13

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1					1
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	76	3	36	9	Y	33					34

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	336	3	35	9	Y	32					32
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	8	1	320	3	Y	8	27	1			13
							9	9									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	-0-					51
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	446	3	Y	7	1	8			57
							8	9									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	470	3	Y	-0-					57
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	27	1	317	3	Y	20					77
							22	9									
03	434	N	151	-0-	-283	-0-	11	1	139	3	Y	1	60	1	1	8	17
							1	9									
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					17

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					35
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					35
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					35
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					35
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					35
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	210	N	97	-0-	-113	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					65
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			Y	-0-					65
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			Y	-0-					65
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-					65
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	8			65
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					65

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
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					15
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					15
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					15
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					15
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	Y	1					16
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	3	21	9	Y	19					35

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	177	1	3951	3	Y	72	3	8			272
							79	9									
12	4898	X	2686	-0-	-2212	-0-	125	1	2494	3	Y	61	180	1	1	8	152
							67	9									
01	4898	X	2830	-0-	-2068	-0-	125	1	2651	3	Y	49					201
							54	9									
02	4228	X	2527	-0-	-1701	-0-	104	1	2379	3	Y	40					241
							44	9									
03	4557	X	1045	-0-	-3512	-0-	1045	3			Y	-0-					241
04	4200	X	1160	-0-	-3040	-0-	28	1	1098	3	Y	31	1	8			271
							34	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	142	3	23	9	Y	21					21
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	3	1	125	3	Y	2	23	1			-0-
							2	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

11	600	N	596	-0-	-4	-0-	37	1	538	3	Y	19					38
							21	9									
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	41	1	532	3	Y	-0-					38
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	44	1	535	3	Y	-0-					38
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	39	1	468	3	Y	5					43
							6	9									
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	40	1	508	3	Y	-0-	25	1			18
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	35	1	451	3	Y	-0-					18

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	Y	8					27
							9	9									
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	46	1	602	3	Y	-0-					27
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	3	Y	-0-					27
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	561	3	Y	5					32
							6	9									
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	44	1	548	3	Y	-0-	19	1			13
04	630	N	449	-0-	-181	-0-	32	1	417	3	Y	-0-					13

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

11	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					10
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					10
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					10
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	7	1	88	3	Y	5					15
							6	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	9	1			6
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					6

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	417	-0-	-3	-0-		18	1	397	3	Y	2	6	1			1
								2	9									
12	465	N	455	-0-	-10	-0-		22	1	432	3	Y	1	1	8			1
								1	9									
01	465	N	423	-0-	-42	-0-		19	1	401	3	Y	3					4
								3	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-		18	1	418	3	Y	74	54	1			24
								81	9									
03	465	N	442	-0-	-23	-0-		407	3	35	9	Y	32	27	1	1	8	28
04	420	N	415	-0-	-5	-0-		10	1	395	3	Y	9	19	1	1	8	17
								10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	418	-0-	-62	-0-		18	1	398	3	Y	2					36
								2	9									
12	527	N	397	-0-	-130	-0-		19	1	378	3	Y	-0-					36
01	496	N	385	-0-	-111	-0-		17	1	368	3	Y	-0-	24	1			12
02	392	N	380	-0-	-12	-0-		16	1	364	3	Y	-0-					12
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-		420	3			Y	-0-					12
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-		10	1	384	3	Y	1	1	8			12
								1	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-		120	1	1750	3	Y	32	1	8			64
								35	9									
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-		133	1	1739	3	Y	38					102
								42	9									
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-		147	1	1790	3	Y	2					104
								2	9									
02	1792	N	1045	-0-	-747	-0-		81	1	960	3	Y	4					108
								4	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-		189	1	2381	3	Y	67	64	1	4	8	107
								74	9									
04	1890	N	1854	-0-	-36	-0-		130	1	1699	3	Y	23	1	8			129
								25	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					5
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	21	1	414	3	Y	-0-					5
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					5
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					5
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					5
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	11	1	419	3	Y	1	1	8			5
							1	9									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					38
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					38
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					38
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	74	3	28	9	Y	25					63
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					63
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					63

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	Y	5					5
							6	9									
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					5
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					5
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	3	Y	-0-					5

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	25	1	556	3	Y	29	100	1	1	8	21
							32	9									
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	28	1	555	3	Y	17					38
							19	9									
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	26	1	550	3	Y	16					54
							18	9									
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	22	1	501	3	Y	17	66	1			5
							19	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	572	3	34	9	Y	31	8	1	1	8	27
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	14	1	535	3	Y	5	18	1	1	8	13
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	3	Y	10					81
							11	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	3	Y	-0-					81
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	3	Y	-0-					81
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	3	Y	-0-					81
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1599	3	84	9	Y	76	98	1	2	8	57
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	33	1	1316	3	Y	9					66
							10	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	129	3	Y	5					10
							6	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	16	1	8			25
							18	9									
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					25
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	5	1	59	3	Y	8					33
							9	9									
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					33
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	73	3	Y	3					36
							3	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

11	390	N	303	-0-	-87	-0-	19	1	284	3	Y	-0-	8	1			1
12	403	N	284	-0-	-119	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					1
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					1
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					1
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					1
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	34					35
							37	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-	6	1			1
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	Y	-0-					1
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					1
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					1
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					1
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	15	1	198	3	Y	19					20
							21	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	8					18
							9	9									
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	Y	-0-					18
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					18
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	5					23
							6	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	Y	1	14	1	1	8	9
							1	9									
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					9

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					9
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	23					32
							25	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	1	20	1	1	8	12
							1	9									
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					19
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					19
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					19
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	7	1	87	3	Y	5					24
							6	9									
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	14	1			10
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					10

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	1	1	147	3	N	-0-					182
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					182
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					182
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					182
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	N	1	1	8			182
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					182

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
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					5
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	24	1	477	3	Y	-0-					5
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	Y	-0-					5
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	20	1	453	3	Y	-0-					5
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					5
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	Y	1	1	8			5
							1	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					1
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					1
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					1
02	224	N	52	-0-	-172	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					1
03	248	N	67	-0-	-181	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					1
04	240	N	56	-0-	-184	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	582	-0-	-138	-0-	37	1	543	3	Y	2	1	8			24
							2	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	612	3	Y	2	2	8			24
							2	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	626	3	Y	3	1	8			26
							3	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	514	3	Y	3					29
							3	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	3	Y	-0-					29
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	545	3	Y	2					31
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	13	1	296	3	Y	22	15	1			7
							24	9									
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	327	3	35	9	Y	32	10	1	1	8	28
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	8	1	321	3	Y	5	19	1			14
							6	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					97
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	12	1	1428	3	Y	-0-					97
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					97
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1162	3	28	9	Y	25					122
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					122
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1970	3	8	9	Y	7	1	8			128

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
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	116	3	Y	1					1
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	22	16	1			7
							24	9									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	149	3	22	9	Y	20	9	1			18
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	3	1	109	3	Y	-0-	18	1			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					10
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					10
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					10
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	12	1	148	3	Y	5					15
							6	9									
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	13	1	162	3	Y	-0-	9	1			6
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					6

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					24
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					24
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	27	1	332	3	Y	-0-					24
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					24
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	27	1	342	3	Y	56	41	1	1	8	38
							62	9									
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	16	1	207	3	Y	2					40
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	4					9
							4	9									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	341	N	117	-0-	-224	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					9
02	308	N	135	-0-	-173	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					9
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					9
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	1					10
							1	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	132	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					19
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					19
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	9	1	105	3	Y	5					24
							6	9									
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	15	14	1	1	8	24
							17	9									
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	22					46
							24	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					11
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					11
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					11
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	11	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					4
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	3	1	9	Y	1					5

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	-0-					2
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	6					8
							7	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	-0-					8
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	20					28
							22	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	2	22	1	1	8	7
							2	9									
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					7

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					2
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	34	1	445	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	451	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	33	1	390	3	Y	22					24
							24	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	5	15	1	1	8	13
							6	9									
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					13

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	111	1	1626	3	Y	3	3	8			46
							3	9									
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	125	1	1630	3	Y	1	1	8			46
							1	9									
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	148	1	1805	3	Y	9	2	8			53
							10	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	142	1	1695	3	Y	-0-					53
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	153	1	1921	3	Y	-0-					53
*04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	145	1	1898	3	Y	105					158
							116	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	Y	-0-					1
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					1
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	12					13
							13	9									
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	40	1	500	3	Y	-0-					13
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	35	1	460	3	Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14 45	1 9	203	3	N	41					128
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					128
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	210	3	N	4					132
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	16	1	188	3	N	-0-					132
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	13	1	158	3	N	-0-					132
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14 37	1 9	188	3	N	34	107	1	2	8	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
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	315	3	12	9	Y	11					11
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	7	1	289	3	Y	-0-					11

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
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	27	1	400	3	Y	-0-					41
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					41
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					41
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	28	1	334	3	Y	-0-	16	1			25
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	29	1	365	3	Y	-0-					25
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					25

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
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					12
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					12
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	12 10	1 9	148	3	Y	9	2	8			19
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					19
03	279	N	143	-0-	-136	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					19
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					50
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					50
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	45	3	Y	10					60
							11	9									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	2	45	1			17
							2	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					17
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	3	3	9	Y	3					20

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	230	1	3362	3	Y	16	16	8			133
							18	9									
12	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	261	1	3394	3	Y	4	4	8			133
							4	9									
01	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	272	1	3313	3	Y	39	39	8			133
							43	9									
02	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	239	1	2849	3	Y	23					156
							25	9									
03	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	269	1	3381	3	Y	22	95	1	10	8	73
							24	9									
04	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	215	1	2805	3	Y	56	2	8			127
							62	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	3	Y	1	1	8			204
							1	9									
12	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	55	1	1103	3	Y	-0-					204
01	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	50	1	1062	3	Y	-0-					204
02	1680	N	1056	-0-	-624	-0-	44	1	1005	3	Y	6	1	8			209
							7	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1396	3	84	9	Y	76	148	1	1	8	136
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	41	1	1598	3	Y	8	4	8			140
							9	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					33
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					33
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					33
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	15	25	1			23
							17	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					23
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	4					27
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	959	3	Y	-0-					43
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	76	1	984	3	Y	-0-					43
01	930	N	831	-0-	-99	-0-	62	1	759	3	Y	9	2	8			50
							10	9									
02	952	N	870	-0-	-82	-0-	67	1	803	3	Y	-0-					50
03	1054	N	410	-0-	-644	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					50
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	56	1	738	3	Y	1	1	8			50
							1	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					10
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					10
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					10
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	5					15
							6	9									
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	9	1			6
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					6

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	814	3	Y	-0-					1
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	811	3	Y	6					7
							7	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	842	3	Y	-0-					7
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	753	3	Y	-0-					7
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	70	1	878	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	55	1	718	3	Y	-0-					2

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	3	7	9	Y	6					6
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	6	1	217	3	Y	-0-					6

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	713	3	Y	14	61	1	1	8	21
							15	9									
12	713	N	536	-0-	-177	-0-	38	1	498	3	Y	-0-					21
01	620	N	372	-0-	-248	-0-	28	1	344	3	Y	-0-					21
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	53	1	633	3	Y	-0-					21
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					21
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	11	1	150	3	Y	6					27
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	22	1	321	3	Y	-0-	5	1			1
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					1
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					1
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					1
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					1
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	29					30
							32	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
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	51	1	1133	3	Y	-0-	5	1			5
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	65	1	1296	3	Y	-0-					5
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	3	Y	-0-	3	1			2
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1297	3	31	9	Y	28	23	1			7
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	33	1	1280	3	Y	15	17	1			5
							17	9									

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	199	3	3	9	Y	3					3
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	5	1	189	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
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	1127	3	Y	-0-					15
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	103	1	2189	3	Y	-0-					15
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	3	Y	11	1	8			25
							12	9									
03	744	N	105	-0-	-639	-0-	92	3	13	9	Y	12	17	1	2	8	18
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	837	3	Y	1	1	8			18
							1	9									

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-					60
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	Y	5					65
							6	9									
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	Y	-0-					65
02	392	N	255	-0-	-137	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					65
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	1	51	1			15
							1	9									
04	450	N	76	-0-	-374	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	28	1	616	3	Y	49					130
							54	9									
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	696	3	Y	89					219
							98	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	Y	92	145	1			166
							101	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	Y	50					216
							55	9									
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					216
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	16	1	627	3	Y	1	1	8			216
							1	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					24
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	94	3	Y	1					25
							1	9									
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	96	3	Y	10					35
							11	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	20	26	1			29
							22	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					29
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	2	1	63	3	Y	4					33
							4	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	6	1	143	3	Y	2					41
							2	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					41
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	120	3	Y	10					51
							11	9									
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	32	38	1			45
							35	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					45
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	8					53
							9	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	87	-0-	-273	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					85
12	961	N	118	-0-	-843	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					85
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	9	2	8			92
							10	9									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					92
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					92
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					92

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	59	1	863	3	Y	-0-					84
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	40	1	518	3	Y	-0-					84
01	651	N	425	-0-	-226	-0-	32	1	393	3	Y	-0-					84
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	796	3	Y	-0-					84
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	Y	58	102	1	2	8	38
							64	9									
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	Y	-0-					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	308	-0-	-202	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					9
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					9
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					9
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					9
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	174	3	19	9	Y	17	6	1			20
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	6	1	235	3	Y	-0-					20

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					9
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	Y	-0-	6	1			3
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	Y	-0-					3
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	Y	-0-					3
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					3
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	520	3	Y	15					18
							17	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					10
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					10
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					10
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					10
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	284	3	10	9	Y	9	7	1			12
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					12

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					30
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					30
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					30
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					30
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	328	3	22	9	Y	20					50
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					50

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

11	180	N	145	-0-	-35	-0-	8	1	135	3	Y	2	28	1			9
							2	9									
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					9
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	7	1	94	3	Y	2					11
							2	9									
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	7	1	97	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					6
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	79	1	1257	3	Y	39	50	1	1	8	51
							43	9									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	84	1	1192	3	Y	27	1	8			77
							30	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	87	1	1227	3	Y	20					97
							22	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	76	1	1062	3	Y	18	62	1	1	8	52
							20	9									
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	57	1	1109	3	Y	-0-					52
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	63	1	1068	3	Y	31	66	1	3	8	14
							34	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

11	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	125	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					1
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					1
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					1
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					1
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					1

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					30
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					30
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					30
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					30
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	56	48	1			38
							62	9									
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1141	3	8	9	N	7					248
12	1333	N	995	-0-	-338	-0-	973	3	22	9	N	20					268
01	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	1038	3	25	9	N	23					291
02	1064	N	901	-0-	-163	-0-	864	3	37	9	N	34					325
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	914	3	57	9	N	52	184	1			193
04	1020	N	932	-0-	-88	-0-	923	3	9	9	N	8					201

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					20
12	465	N	356	-0-	-109	-0-	17	1	339	3	Y	-0-					20
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	16	1	334	3	Y	6	13	1			13
							7	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					13
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					13
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	31	1	497	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	35	1	493	3	Y	2					7
							2	9									
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	35	1	493	3	Y	3					10
							3	9									
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	31	1	434	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	3	Y	-0-					7
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	27	1	452	3	Y	5	9	1			3
							6	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	38	1	601	3	Y	6	13	1			9
							7	9									
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	Y	27					36
							30	9									
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	41	1	578	3	Y	3					39
							3	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	36	1	504	3	Y	2	25	1			16
							2	9									
03	713	N	579	-0-	-134	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					16
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	7	20	1			3
							8	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					27
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					27
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	17					44
							19	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	34	33	1			45
							37	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					45
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	262	3	Y	7					52
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	1	1	128	3	N	-0-					93
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	1	1	98	3	N	-0-					93
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					93
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					93
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					93
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					93

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	2					7
							2	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	2					9
							2	9									
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	6	1			3
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					3
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					3
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					3

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

11	900	N	532	-0-	-368	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					81
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	3	Y	-0-					81
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1285	3	Y	-0-					81
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	3	Y	1	1	8			81
							1	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	3	2	9	Y	2	2	8			81
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	30	1	1178	3	Y	3	3	8			81
							3	9									

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

11	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	104	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					3
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	68	3	Y	1					4
							1	9									
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	3	1			1
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					1
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	35	1	558	3	Y	2	10	1			5
							2	9									
12	651	N	544	-0-	-107	-0-	36	1	505	3	Y	3					8
							3	9									
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	522	3	Y	3					11
							3	9									
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	34	1	481	3	Y	-0-	7	1			4
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	Y	-0-					4
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	6	6	1			4
							7	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	5					5
							6	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	14					19
							15	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					19
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	12	1			7
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					7
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	64	1	1013	3	Y	23	51	1			36
							25	9									
12	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	67	1	948	3	Y	24					60
							26	9									
01	1271	N	952	-0-	-319	-0-	62	1	870	3	Y	18					78
							20	9									
02	1036	N	833	-0-	-203	-0-	55	1	768	3	Y	9	50	1	1	8	36
							10	9									
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	38	1	746	3	Y	-0-					36
04	930	N	765	-0-	-165	-0-	40	1	674	3	Y	46	51	1	2	8	29
							51	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					5
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	6					11
							7	9									
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					11
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	11	1	135	3	Y	9					20
							10	9									
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	Y	-0-	15	1			5
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					5

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

11	180	N	102	-0-	-78	-0-	4	1	98	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	50	3	10	9	Y	9	8	1			8
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	3	10	1	1	8	-0-
							3	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

11	960	N	675	-0-	-285	-0-	40	1	635	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	70	1	997	3	Y	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	770	3	Y	17					17
							19	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	919	3	Y	7	9	1			15
							8	9									
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	915	3	Y	4	10	1	1	8	8
							4	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	314	1	4995	3	Y	255	178	1	12	8	213
							281	9									
12	5270	X	4872	-0-	-398	-0-	316	1	4488	3	Y	62	5	8			270
							68	9									
01	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	330	1	4628	3	Y	208	180	1			298
							229	9									
02	4984	X	4691	-0-	-293	-0-	295	1	4131	3	Y	241	180	1	8	8	351
							265	9									
03	5518	X	5019	-0-	-499	-0-	240	1	4694	3	Y	77	174	1			254
							85	9									
04	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	265	1	4490	3	Y	123	169	1	23	8	185
							135	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

11	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	412	1	9199	3	Y	127	162	1	2	8	257
							140	9									
12	9982	X	9282	-0-	-700	-0-	444	1	8829	3	Y	8	1	8			264
							9	9									
01	9982	X	9300	-0-	-682	-0-	413	1	8780	3	Y	97	159	1			202
							107	9									
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	365	1	8336	3	Y	217	335	1	3	8	81
							239	9									
03	9858	X	9636	-0-	-222	-0-	9604	3	32	9	Y	29	101	1	2	8	7
04	9540	X	9143	-0-	-397	-0-	226	1	8885	3	Y	29	25	1	2	8	9
							32	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	7	1	824	3	N	-0-					94
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	7	1	819	3	N	-0-					94
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					94
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					94
03	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	3			N	-0-					94
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	538	3	30	9	N	27					121

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2					31
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					34
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					34
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					148
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1275	2	11	9	N	10					158
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	N	12					170
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1524	2	11	9	N	10					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					118
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					118
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					118
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					55
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					55
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					55
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	111	2			N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	2	45	9	N	41	285	1			88
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	9	N	169					257
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	50	2	95	9	N	86	170	1			173
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	41	2	114	9	N	104					277
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	10	2	94	9	N	85					362
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	2	150	9	N	136	340	1			158

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	800	-0-	-940	-0-	797	2	3	9	N	3					100
12	1798	X	797	-0-	-1001	-0-	797	2			N	-0-					100
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3919	2	19	9	N	17					117
02	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10832	2	33	9	N	30					147
*03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10230	2	7	9	N	6	84	1			69
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					69

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
11	1668	N	509	-0-	-1159	-0-	509	2			N	-0-					99
12	744	X	517	-0-	-227	-0-	509	2	8	9	N	7					106
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3795	2	18	9	N	16	71	1			51
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					51
*03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3					54
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
11	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	2			N	-0-					80
12	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	2			N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					81
02	224	N	-0-	-0-		-224	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2					83
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83

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
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
04	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
11	154	N	154	-0-		-0-	-0-	151	2	3	9	N	3					66
12	170	N	170	-0-		-0-	-0-	151	2	19	9	N	17					83
01	2601	N	2601	-0-		-0-	-0-	2591	2	10	9	N	9					92
02	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3					95
*03	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1					96
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					96

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1467	N	-0-	-0-		-1467	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					56
01	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	2			Y	-0-					56
02	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	2			Y	-0-					56
*03	496	N	496	-0-		-0-	-0-	496	2			Y	-0-					56
*04	411	N	411	-0-		-0-	-0-	400	2	11	9	Y	10					66

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1584	N	778	-0-		-806	-0-	778	2			N	-0-					74
12	778	N	778	-0-		-0-	-0-	778	2			N	-0-					74
01	769	N	769	-0-		-0-	-0-	769	2			N	-0-					74
02	2732	X	2732	-0-		-0-	-0-	2732	2			N	-0-					74
*03	6645	X	6645	-0-		-0-	-0-	6645	2			N	-0-					74
04	630	X	NO RPT	-0-		-630	-0-					N	NO RPT					74

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					44
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	543	2	12	9	N	11					55
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	893	2	13	9	N	12					67
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					67
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	706	2	10	9	N	9					76

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					49
12	103	N	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					46
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		194	-0-	194	3931	194	2			Y	-0-					53
12	3000	N	195	-0-	-2805	1126	194	2	1	9	Y	1					54
01	1126	N	-0-	-0-	-1126	-0-					Y	-0-					54
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					28
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					28
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					28
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					28
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					28
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
11	DLQ G-10		399	-0-	399	9595	399	2			Y	-0-	5	5			67
12	9994	X	399	-0-	-9595	-0-	399	2			Y	-0-					67
01	3596	X	691	-0-	-2905	-0-	691	2			Y	-0-					67
02	3248	X	2034	-0-	-1214	-0-	2034	2			Y	-0-					67
03	3534	X	1223	-0-	-2311	-0-	1223	2			Y	-0-					67
*04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					67

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6025					Y	-0-					45
12	6025	X	-0-	-0-	-6025	-0-					Y	-0-					45
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					45
02	672	X	488	-0-	-184	-0-	488	2			Y	-0-					45
*03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					45
*04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					45

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	165	1			265
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	1519	2	550	9	N	500	512	1			253
02	1792	X	784	-0-	-1008	-0-	578	2	206	9	N	187	347	1			93
*03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2239	2	119	9	N	108	170	1			31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					278
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	172	1			200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					302
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	168	1			218
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	173	1			98
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					13
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					13
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					13
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					13
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1868					Y	-0-			-0-
12	1868	N	-0-	-0-	-1868	-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-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	975					Y	-0-			24
12	975	N	-0-	-0-	-975	-0-					Y	-0-			24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

11	507	N	472	-0-	-35	-0-	472	2			N	-0-			37
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	N	10			47
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1914	2	10	9	N	9			56
02	1736	X	671	-0-	-1065	-0-	671	2			N	-0-			56
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	7			63
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			63

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3134					Y	-0-			43
12	3000	N	-0-	-0-	-3000	134					Y	-0-			43
01	134	N	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
11	3000	N	1511	-0-	-1489	2058	1510	2	1	9	N	1					54
12	3610	X	1552	-0-	-2058	-0-	1510	2	42	9	N	38					92
01	1023	X	777	-0-	-246	-0-	719	2	58	9	N	53					145
02	924	X	646	-0-	-278	-0-	646	2			N	-0-					145
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					145
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					80
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					80
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	442	2	19	9	N	17					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
11	DLQ G-10		94	-0-	94	8562	93	2	1	9	Y	1	7	1			9
12	8665	X	103	-0-	-8562	-0-	93	2	10	9	Y	9					18
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3458	2	17	9	Y	15	19	1			14
02	2156	X	1998	-0-	-158	-0-	1987	2	11	9	Y	10					24
03	2387	X	2273	-0-	-114	-0-	2273	2			Y	-0-					24
*04	3000	N	3332	-0-	332	332	3321	2	11	9	Y	10	12	1			22

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					45
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					45

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2656					Y	1	3	1			5
12	2656	N	-0-	-0-	-2656	-0-					Y	4					9
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7	9	1			7
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	Y	5					12
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					12
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	Y	5	6	1			11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	366	-0-	-2784	-0-	365	2	1	9	N	1					66
12	3162	X	365	-0-	-2797	-0-	365	2			N	-0-					66
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3748	2	75	9	N	68					134
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					134
*03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-	78	1			56
*04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					56

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		66	-0-	66	2328	66	2			Y	-0-					-0-
12	2394	N	66	-0-	-2328	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					52
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	13					65
01	1891	X	298	-0-	-1593	-0-	289	2	9	9	N	8					73
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	385	2	12	9	N	11					84
*03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	628	2	10	9	N	9					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3380					Y	3	11	1			47
12	3380	X	-0-	-0-	-3380	-0-					Y	13					60
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	11	26	1			45
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1396	2	15	9	Y	14					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	25	1			40

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		218	-0-	218	4122	217	2	1	9	Y	1	10	1			12
12	3000	N	225	-0-	-2775	1347	217	2	8	9	Y	7					19
01	2236	N	889	-0-	-1347	-0-	880	2	9	9	Y	8	14	1			13
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	Y	7					20
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					20
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7	9	1			18

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					201
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	110	1			91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	N	3					15
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
12	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	X	667	-0-	-425	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	1147	X	624	-0-	-523	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
*04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			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
11	DLQ G-10		110	-0-	110	2371	109	2	1	9	Y	1	5	1			6
12	2486	N	115	-0-	-2371	-0-	109	2	6	9	Y	5					11
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	Y	7	9	1			9
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	Y	5					14
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					14
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	Y	5	6	1			13

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
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					88
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	479	2	23	9	N	21					109
01	3100	N	3243	-0-	143	143	3230	2	13	9	N	12	70	1			51
02	2071	N	1928	-0-	-143	-0-	1918	2	10	9	N	9					60
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1648	2	15	9	N	14					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					39
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					63
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					63
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1					64
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					64

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		455	-0-	455	9989	452	2	3	9	Y	3	27	1			46
12	10459	X	470	-0-	-9989	-0-	452	2	18	9	Y	16					62
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	14	38	1			38
02	2968	X	569	-0-	-2399	-0-	547	2	22	9	Y	20					58
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					58
*04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1782	2	23	9	Y	21	26	1			53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		82	-0-	82	4662	80	2	2	9	Y	2	15	1			11
12	3000	N	86	-0-	-2914	1748	80	2	6	9	Y	5					16
01	1870	N	122	-0-	-1748	-0-	111	2	11	9	Y	10	10	1			16
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	Y	5					21
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					21
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	Y	3	5	1			19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1068	-0-	1068	30535	1062	2	6	9	Y	5	100	1			10
12	31625	X	1090	-0-	-30535	-0-	1062	2	28	9	Y	25					35
01	11935	X	9460	-0-	-2475	-0-	9407	2	53	9	Y	48	50	1			33
02	10780	X	1082	-0-	-9698	-0-	1053	2	29	9	Y	26					59
03	10230	X	4076	-0-	-6154	-0-	4076	2			Y	-0-					59
*04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7644	2	33	9	Y	30	39	1			50

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		26	-0-	26	430	26	2			Y	-0-					77
12	469	N	39	-0-	-430	-0-	26	2	13	9	Y	12					89
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					89
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	709	2	20	9	Y	18					107
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	Y	5					112
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	45	1			67

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		249	-0-	249	5265	249	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	249	-0-	-2751	2514	249	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	812	-0-	-2288	226	812	2			Y	-0-					-0-
02	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					73
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	N	5					78
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	817	2	12	9	N	11					89
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	N	6					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					88
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					88
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					88
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	1					97
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	310	2	18	9	N	16					113
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					113
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	802	2	22	9	N	20	68	1			65
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	926	2	75	9	N	68	68	1			65
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					69

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					105
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	114	2	13	9	N	12					117
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	N	9					126
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8					134
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	N	2	114	1			22
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	N	4					26

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		69	-0-	69	1460	69	2			Y	-0-					33
12	1460	N	-0-	-0-	-1460	-0-					Y	-0-					33
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					33
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					33
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					33
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					33

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					90
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					90
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					90
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					91
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	64	1			27
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	604	2	14	9	N	13					40

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2064					Y	-0-					110
12	2064	N	-0-	-0-	-2064	-0-					Y	-0-					110
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2					112
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1719	2	9	9	Y	8					120
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-	62	1			58
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1001	2	10	9	Y	9					67

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1098					Y	-0-					-0-
12	1098	N	-0-	-0-	-1098	-0-					Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					17
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					17
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					17
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9	N	1					18
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1745	2	22	9	N	20					38
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					38

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					44
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					44
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					44
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					44

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	766	N	-0-	-0-	-766	-0-					Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					66
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					66
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					66
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					66
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	3	5			93
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	149	2	17	9	N	15					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					110
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2					112
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					112
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1966	2	8	9	N	7					119

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2717					Y	-0-					-0-
12	2717	N	-0-	-0-	-2717	-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-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	5	5			20
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					20
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					20
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					20
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					20
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					20

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					69
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					69
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	2	6	9	N	5					74
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					74

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					49
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					117
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	N	9					126
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	2	14	9	N	13					139
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2772	2	14	9	N	13					152
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					53
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	N	8					61
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1467	2	8	9	N	7					68
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					68

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		44	-0-	44	2735	44	2			Y	-0-					-0-
12	2779	N	44	-0-	-2735	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					56
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					56
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	23	9	N	21					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					83
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	N	4					87
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	52	1			35

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3					78
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					78
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2046	2	10	9	N	9					87
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					87
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	165	2	24	9	N	22					109
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					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
11	DLQ G-10		276	-0-	276	5828	276	2			Y	-0-					63
12	3000	N	276	-0-	-2724	3104	276	2			Y	-0-					63
01	3100	N	2663	-0-	-437	2667	2623	2	40	9	Y	36					99
02	2800	N	1939	-0-	-861	1806	1925	2	14	9	Y	13					112
*03	3100	N	1418	-0-	-1682	124	1418	2			Y	-0-					112
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					112

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					80
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	38	1			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4					96
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					96
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1729	2	39	9	N	35					131
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					131
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					131
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					131

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					91
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					91
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					91
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					93
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					93

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					80
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					80
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1949	2	13	9	N	12					92
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	2	3	9	N	3					95
*03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	N	1					96
*04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2823	2	10	9	N	9					105

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					34
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					34
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					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
11	DLQ G-10		303	-0-	303	6629	303	2			Y	-0-					-0-
12	6932	X	303	-0-	-6629	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2032	-0-	-320	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1822	-0-	-782	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		168	-0-	168	3535	168	2			Y	-0-					66
12	3000	N	168	-0-	-2832	703	168	2			Y	-0-					66
01	1601	N	898	-0-	-703	-0-	898	2			Y	-0-					66
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					66
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
12	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
01	2945 X	2891	-0-	-54	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
*04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	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
11	900 N	205	-0-	-695	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	620 N	430	-0-	-190	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	478	-0-	-272	-0-	475	2	3	9	N	3					127
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	676	2	13	9	N	12					139
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	2	9	9	N	8					147
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	629	2	15	9	N	14					161
03	682	N	308	-0-	-374	-0-	297	2	11	9	N	10					171
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	606	2	7	9	N	6					177

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
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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					10
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					10
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					10
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					10
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					10
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1338	2	12	9	N	11					75
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	N	3					78
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1588	2	12	9	N	11					89
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11					100
03	1271	N	839	-0-	-432	-0-	799	2	40	9	N	36					136
04	1230	N	931	-0-	-299	-0-	898	2	33	9	N	30					166

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	3	N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	3	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	13	1	406	3	N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	13	1	414	3	N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	13	1	416	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	6	1	203	3	N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	6	1	187	3	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	3	N	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	14	1	446	3	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	308	-0-	-2722	-0-	3	1	305	3	Y	-0-					38
12	2821	X	1930	-0-	-891	-0-	19	1	1911	3	Y	-0-					38
01	2201	X	1775	-0-	-426	-0-	17	1	1758	3	Y	-0-					38
02	1960	X	1542	-0-	-418	-0-	15	1	1527	3	Y	-0-					38
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	20	1	2021	3	Y	-0-					38
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	18	1	1722	3	Y	17					55
							19	9									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					28
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					28
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					28
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					28
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					28
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	66	3	Y	3					31
							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
11	720	N	109	-0-	-611	-0-	1	1	108	3	N	-0-					135
12	930	N	612	-0-	-318	-0-	6	1	606	3	N	-0-					135
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	6	1	627	3	N	-0-					135
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	566	3	N	-0-					135
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	6	1	550	3	N	-0-					135
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	630	3	N	9					144
							10	9									

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	776	-0-	-214	-0-	23	1	753	3	N	-0-					23
12	961	N	732	-0-	-229	-0-	22	1	710	3	N	-0-					23
01	1116	N	874	-0-	-242	-0-	26	1	848	3	N	-0-					23
02	728	N	532	-0-	-196	-0-	16	1	516	3	N	-0-					23
03	744	N	605	-0-	-139	-0-	18	1	587	3	N	-0-					23
04	840	N	512	-0-	-328	-0-	15	1	497	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
11	1080	N	160	-0-	-920	-0-	2	1	158	3	Y	-0-					14
12	992	N	781	-0-	-211	-0-	8	1	773	3	Y	-0-					14
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	3	Y	-0-					14
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	3	Y	-0-					14
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	11	1	1153	3	Y	-0-					14
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	11	1	1132	3	Y	40					54
							44	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

11	1710	N	292	-0-	-1418	-0-	3	1	289	3	Y	-0-					47
12	2263	N	1570	-0-	-693	-0-	16	1	1554	3	Y	-0-					47
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	15	1	1481	3	Y	-0-					47
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	3	Y	22					69
							24	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	2028	3	Y	35					104
							39	9									
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1459	3	Y	25					129
							28	9									

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	233	1	7526	3	N	-0-					185
12	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	256	1	8275	3	N	-0-					185
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	230	1	7450	3	N	-0-					185
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	210	1	6794	3	N	-0-					185
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	127	1	4093	3	N	-0-					185
*04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	203	1	6562	3	N	-0-					185

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1788	2	14	9	N	13					45
12	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1199	2	2	9	N	2					47
01	1333	N	869	-0-	-464	-0-	869	2			N	-0-					47
02	1680	N	1165	-0-	-515	-0-	1151	2	14	9	N	13					60
03	1209	N	888	-0-	-321	-0-	877	2	11	9	N	10					70
*04	840	N	695	-0-	-145	-0-	689	2	6	9	N	5					75

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

11	1050	N	824	-0-	-226	-0-	824	2			Y	-0-					78
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			Y	-0-					78
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					78
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					78
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	690	2	22	9	Y	20	5	8			93
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	733	2	11	9	Y	10	83	1			20

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					32
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					32
01	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			Y	-0-					32
02	1708	N	1705	-0-	-3	-0-	1705	2			Y	-0-					32
03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			Y	-0-					32
04	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	1662	2			Y	-0-					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					80
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2195	2	55	9	Y	50					130
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					130
02	T. A.		1841	-0-	1841	1841	1765	2	76	9	Y	69	179	1			20
03	T. A.		1892	-0-	1892	3733	1888	2	4	9	Y	4	4	8			20
04	T. A.		1884	-0-	1884	5617	1829	2	55	9	Y	50					70

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					29
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					29
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-					29
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					29
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					29
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

11	990	N	772	-0-	-218	-0-	772	2			Y	-0-					42
12	1023	N	816	-0-	-207	-0-	816	2			Y	-0-					42
01	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			Y	-0-					42
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	691	2			Y	-0-					42
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					42
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					42

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

11	2190	X	1476	-0-	-714	-0-	1476	2			N	-0-					20
12	2263	X	1828	-0-	-435	-0-	1828	2			N	-0-					20
01	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	2078	2			N	-0-					20
02	2044	X	1378	-0-	-666	-0-	1378	2			N	-0-					20
03	2263	X	921	-0-	-1342	-0-	921	2			N	-0-					20
04	2010	X	1304	-0-	-706	-0-	1304	2			N	-0-					20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

11	990	X	737	-0-	-253	-0-	737	2			Y	-0-					9
12	1023	X	624	-0-	-399	-0-	617	2	7	9	Y	6					15
01	1023	X	634	-0-	-389	-0-	606	2	28	9	Y	25	28	1			12
02	700	N	507	-0-	-193	-0-	507	2			Y	-0-					12
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	575	2	6	9	Y	5	5	8			12
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					12

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1					1
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	8			1
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					14
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1287	2	7	9	Y	6					20
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1064	2	22	9	Y	20	30	1			10
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	938	2			Y	-0-					10
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	916	2	8	9	Y	7	7	8			10
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			Y	-0-					10

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

11	450	N	171	-0-	-279	-0-	36	1	135	2	Y	-0-					39
12	341	N	217	-0-	-124	-0-	27	1	111	2	Y	72					111
							79	9									
01	248	N	99	-0-	-149	-0-	19	1	80	2	Y	-0-					111
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	176	2	Y	29					140
							32	9									
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	21	1	147	2	Y	1	117	1			24
							1	9									
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	Y	-0-					24

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					27
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					27
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					27
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					27
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					27
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

11	2250	X	1043	-0-	-1207	-0-	1043	2			Y	-0-					63
12	1922	X	1894	-0-	-28	-0-	1835	2	59	9	Y	54					117
01	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1793	2	26	9	Y	24	123	1			18
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					18
03	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1921	2	7	9	Y	6	6	8			18
04	1830	X	1312	-0-	-518	-0-	1312	2			Y	-0-					18

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	22	1	70	2	Y	-0-					9
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	26	1	87	2	Y	17					26
							19	9									
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					26
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	4					30
							4	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	Y	-0-	27	1			3
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

11	113	X	-0-	-0-	-113	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

11	4760	X	43	-0-	-4717	-0-	43	2			Y	-0-					11
12	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					11
01	4557	X	51	-0-	-4506	-0-	51	2			Y	-0-					11
02	84	X	67	-0-	-17	-0-	67	2			Y	-0-					11
03	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					11
*04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					11

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					8
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

11	4110	X	4097	-0-	-13	-0-	923	1	3099	2	Y	68	119	1	9	8	60
							75	9									
12	4495	X	4489	-0-	-6	-0-	1097	1	3392	2	Y	-0-					60
01	5115	X	4444	-0-	-671	-0-	907	1	3425	2	Y	102					162
							112	9									
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	924	1	3595	2	Y	8	111	1			59
							9	9									
03	4712	X	4666	-0-	-46	-0-	895	1	3675	2	Y	87	105	1	1	8	40
							96	9									
04	4350	X	3746	-0-	-604	-0-	720	1	2978	2	Y	44					84
							48	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	4110	X	3109	-0-	-1001	-0-	3109	2			Y	-0-					88
12	4247	X	3436	-0-	-811	-0-	3436	2			Y	-0-					88
01	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	4182	2			Y	-0-					88
02	3836	X	3012	-0-	-824	-0-	3012	2			Y	-0-					88
03	4030	X	3458	-0-	-572	-0-	3357	2	101	9	Y	92	77	8			103
04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	3633	2	10	9	Y	9	92	1			20

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					13
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	13	1	57	2	Y	22					35
							24	9									
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	18	1	82	2	Y	-0-					35
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	6					41
							7	9									
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	Y	-0-	36	1			5
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					5

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					32
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					32
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					32
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	1291	2			Y	-0-					32
03	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			Y	-0-					32
04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	1380	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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					16
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					16
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					16
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					16
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					16
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					16
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					16
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					16
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

11	420	X	114	-0-	-306	-0-	114	2			Y	-0-					42
12	434	X	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-					42
01	403	X	379	-0-	-24	-0-	321	2	58	9	Y	53					95
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					95
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	297	2	8	9	Y	7	7	8			95
*04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	366	2	39	9	Y	35					130

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					170
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					170
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	635	2	32	9	Y	29	176	1			23
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	748	2	96	9	Y	87					110
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	880	2	41	9	Y	37	7	8			140
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1051	2	44	9	Y	40					180

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

11	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
04	0	W	-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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

11	2460	X	1045	-0-	-1415	-0-	1045	2			Y	-0-					75
12	1922	X	1047	-0-	-875	-0-	1047	2			Y	-0-					75
01	1674	X	1104	-0-	-570	-0-	1067	2	37	9	Y	34					109
02	980	N	726	-0-	-254	-0-	722	2	4	9	Y	4	4	8			109
03	1054	N	308	-0-	-746	-0-	308	2			Y	-0-					109
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					109

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	417	-0-	417	417	416	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	443	-0-	443	860	440	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

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-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					26
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					26
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					26
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					26

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

11	300	N	188	-0-	-112	-0-	182	2	6	9	N	5	5	8			23
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	N	3	3	8			23
01	310	N	48	-0-	-262	-0-	45	2	3	9	N	3	3	8			23
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2	2	8			23
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					23
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

11	8580	X	6248	-0-	-2332	-0-	6238	2	10	9	Y	9	96	1	9	8	-0-
12	8277	X	6124	-0-	-2153	-0-	6105	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
01	7843	X	5735	-0-	-2108	-0-	5727	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	6720	X	4895	-0-	-1825	-0-	4887	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	6975	X	5256	-0-	-1719	-0-	5160	2	96	9	Y	87	12	8			75
04	6240	X	4939	-0-	-1301	-0-	4864	2	75	9	Y	68	111	1	9	8	23

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
11	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	11955	2	176	9	N	160	156	1	7	8	26
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8188	2	114	9	N	104	13	8			117
01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10547	2	85	9	N	77	158	1	9	8	27
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6025	2	6	9	N	5	5	8			27
03	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8295	2	184	9	N	167	159	1	8	8	27
*04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5122	2	7	9	N	6	6	8			27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

11	1500	N	1069	-0-	-431	-0-	966	2	103	9	Y	94	91	1			27
12	1488	N	963	-0-	-525	-0-	963	2			Y	-0-					27
01	1302	N	880	-0-	-422	-0-	880	2			Y	-0-					27
02	1008	N	738	-0-	-270	-0-	738	2			Y	-0-					27
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	874	2	31	9	Y	28					55
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	970	2	31	9	Y	28	70	1			13

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26
04	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

11	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	2			Y	-0-					9
12	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			Y	-0-					9
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					9
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	9	1			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					109
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					109
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					109
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					109
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					109
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					67
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					67
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					67
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					67
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					67
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1524	-0-	-66	-0-	1481	2	43	9	Y	39	91	1			23
12	1643	X	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			Y	-0-					23
01	1767	X	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			Y	-0-					23
02	1512	N	1395	-0-	-117	-0-	1362	2	33	9	Y	30					53
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					53
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					53

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2500	-0-	-740	-0-	352	1	2146	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
12	3348	X	2592	-0-	-756	-0-	515	1	2075	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	368	1	3002	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
02	3360	X	1246	-0-	-2114	-0-	126	1	1119	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	3720	X	1790	-0-	-1930	-0-	225	1	1562	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
*04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	360	1	4202	2	Y	4	4	8			18
							4	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	156	1	474	2	N	-0-					47
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	644	1	485	2	N	-0-					47
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	437	1	593	2	N	-0-					47
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	644	1	448	2	N	-0-					47
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	713	1	527	2	N	-0-					47
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	690	1	559	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
11	600	N	477	-0-	-123	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			49
12	651	N	442	-0-	-209	-0-	441	2	1	9	N	1	1	8			49
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	432	2	1	9	N	1	1	8			49
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			49
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					49
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1	1	8			49

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	63	146	1			27
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

11	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	1000	1	9214	2	N	10					85
							11	9									
12	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	1280	1	9823	2	N	6	1	8			90
							7	9									
01	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	1333	1	10398	2	N	15	1	8			104
							17	9									
02	9548	X	9082	-0-	-466	-0-	1008	1	8063	2	N	10	4	8			110
							11	9									
03	11098	X	10976	-0-	-122	-0-	1199	1	9762	2	N	14	5	8			119
							15	9									
04	11370	X	11165	-0-	-205	-0-	1103	1	9962	2	N	91	170	1	6	8	34
							100	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

11	5670	X	4913	-0-	-757	-0-	494	1	4419	2	Y	-0-					59
12	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	508	1	6441	2	Y	-0-					59
01	7440	X	6678	-0-	-762	-0-	526	1	6152	2	Y	-0-					59
02	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	478	1	5555	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	515	1	8021	2	Y	3	1	8			61
							3	9									
*04	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	487	1	10172	2	Y	2	2	8			61
							2	9									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

11	7410	X	6051	-0-	-1359	-0-	1646	1	4387	2	N	16	2	8			159
							18	9									
12	7657	X	1247	-0-	-6410	-0-	1177	1	70	9	N	64	180	1			43
01	7657	X	1082	-0-	-6575	-0-	1065	1	17	9	N	15	3	8			55
02	6916	X	1107	-0-	-5809	-0-	1079	1	22	2	N	5	3	8			57
							6	9									
03	7409	X	1154	-0-	-6255	-0-	987	1	167	9	N	152	180	1	3	8	26
04	6060	X	2953	-0-	-3107	-0-	1441	1	1191	2	N	292	179	1	14	8	125
							321	9									

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	96 244	1 9	75	2	Y	222	165	1			57
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	87	1	81	2	Y	-0-					57
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	97	1	71	2	Y	-0-					57
02	392	N	207	-0-	-185	-0-	115	1	92	2	Y	-0-					57
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	131	1	91	2	Y	-0-					57
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	118	1	105	2	Y	-0-					57

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
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	174	1	136	2	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	155	1	145	2	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	178	1	132	2	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	142	1	114	2	N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	161	1	112	2	N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	144	1	129	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
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	31	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	46	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	25	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	23	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	16	1	11	2	Y	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	38	1	34	2	Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, 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
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	72	1	2357	2	Y	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	82	1	2070	2	Y	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	116	1	1387	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
02	1624	N	1202	-0-	-422	-0-	1191	2	11	9	Y	10	12	1			2
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	168	1	2066	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	263	1	2294	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

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
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	777	1	3738	2	Y	91	110	1			12
							100	9									
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	625	1	4308	2	Y	95	80	1			27
							105	9									
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	650	1	4648	2	Y	112	109	1			30
							123	9									
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	652	1	5215	2	Y	84	80	1			34
							92	9									
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	776	1	5468	2	Y	113	133	1			14
							124	9									
*04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	778	1	5503	2	Y	90	79	1			25
							99	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1647	-0-	-303	-0-	96	1	1551	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	932	-0-	-1083	-0-	56	1	876	2	N	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	94	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	899	-0-	-641	-0-	55	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	632	-0-	-868	-0-	37	1	595	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	151	1	2423	2	N	-0-					-0-
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	173	1	2699	2	N	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	166	1	2596	2	N	-0-					-0-
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	157	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	172	1	2693	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1216	-0-	-1034	-0-	72	1	1144	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	3210	X	3094	-0-	-116	-0-	181	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	197	1	3069	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	174	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2788	-0-	-208	-0-	172	1	2616	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2517	-0-	-738	-0-	151	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	1173	-0-	-1977	-0-	69	1	1104	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	2			Y	-0-					33
12	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			Y	-0-					33
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					33
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	276	2			Y	-0-					33
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					33
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	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
11	2220	X	1930	-0-	-290	-0-	113	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1546	-0-	-748	-0-	93	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1938	-0-	-356	-0-	117	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1212	-0-	-748	-0-	75	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	159	1	2497	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1211	-0-	-679	-0-	72	1	1139	2	N	-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
11	2190	N	1817	-0-	-373	-0-	111	1	1706	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1591	-0-	-672	-0-	97	1	1494	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1095	-0-	-1168	-0-	68	1	1027	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	13	-0-	-1835	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	120	1	1948	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1806	-0-	-178	-0-	101	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1059	-0-	-925	-0-	64	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1739	-0-	-53	-0-	109	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1855	-0-	-129	-0-	114	1	1741	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	746	-0-	-274	-0-	47	1	699	2	N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, 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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

11	14B2 EXT	31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	33	2	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	17	-0-	17	50	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	92 X	42	-0-	-50	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	623	-0-	-457	-0-	18	1	598	3	Y	6					27
							7	9									
12	775	N	405	-0-	-370	-0-	12	1	385	3	Y	7					34
							8	9									
01	620	N	225	-0-	-395	-0-	6	1	210	3	Y	8	17	1			25
							9	9									
02	588	N	349	-0-	-239	-0-	10	1	325	3	Y	13					38
							14	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	4	13	1			29
							4	9									
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	485	3	Y	8	13	1			24
							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

11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					128
12	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					128
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					128
02	364	N	126	-0-	-238	-0-	126	2			N	-0-					128
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					128
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					79
12	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	2			N	-0-					79
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					79
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					79
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					79
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	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

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					48
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					48
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					48
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					48
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					48
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	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
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					90
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	3	3	9	N	3					93
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	3	11	9	N	10					103
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	585	3	2	9	N	2					105
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	3	3	9	N	3					108
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					108

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					117
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					117
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					117
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					117
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					117

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	N	4					194
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	N	1					195
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					195
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					195

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3494	-0-	-316	-0-	3482	3	12	9	N	11					53
12	3937	X	3480	-0-	-457	-0-	3463	3	17	9	N	15					68
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3949	3	4	9	N	4					72
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3470	3	14	9	N	13					85
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3789	3	6	9	N	5					90
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					90

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3057	-0-	-183	-0-	3036	3	21	9	N	19					77
12	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3022	3	39	9	N	35					112
01	3720	X	2772	-0-	-948	-0-	2739	3	33	9	N	30					142
02	3360	X	2791	-0-	-569	-0-	2766	3	25	9	N	23					165
03	3410	X	2837	-0-	-573	-0-	2804	3	33	9	N	30					195
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					195

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	N	10					102
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	N	8					110
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-	5	5			105
02	1288	N	1114	-0-	-174	-0-	1112	2	2	9	N	2	37	1	2	8	68
03	1395	N	886	-0-	-509	-0-	840	2	46	9	N	42	5	5	2	8	103
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1065	2	39	9	N	35	37	1			101

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
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-					185
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-	4	5			181
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	N	3	1	8			183
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					183
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					183
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					183

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1473	2	53	9	N	48					118
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	5	5			113
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1422	2	34	9	N	31	1	8			143
02	1428	N	1297	-0-	-131	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	5	1	8	142
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	N	1	1	8			142
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1	9	N	1					143

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			N	-0-					165
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					165
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					165
02	1400	N	1311	-0-	-89	-0-	1311	2			N	-0-					165
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-					165
04	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-					165

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	1376	2	25	9	N	23					170
12	1860	N	1293	-0-	-567	-0-	1280	2	13	9	N	12					182
01	1705	N	854	-0-	-851	-0-	854	2			N	-0-	2	5			180
02	1316	N	876	-0-	-440	-0-	848	2	28	9	N	25					205
03	1302	N	798	-0-	-504	-0-	768	2	30	9	N	27					232
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1491	2	41	9	N	37	190	1			79

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

11	1380	N	717	-0-	-663	-0-	716	2	1	9	N	1					145
12	1550	N	603	-0-	-947	-0-	603	2			N	-0-					145
01	1333	N	552	-0-	-781	-0-	552	2			N	-0-	5	5			140
02	672	N	605	-0-	-67	-0-	595	2	10	9	N	9					149
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	420	2	6	9	N	5	2	8			152
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			N	-0-					152

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					12
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					12
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					12
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					12
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

11	5130	X	4984	-0-	-146	-0-	4984	2			N	-0-					15
12	5301	X	5185	-0-	-116	-0-	5000	2	185	9	N	168	183	1			-0-
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
02	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5373	2	197	9	N	179	179	1			-0-
*04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

11	630	X	522	-0-	-108	-0-	522	2			N	-0-					80
12	651	X	388	-0-	-263	-0-	388	2			N	-0-					80
01	527	X	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					80
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	373	2			N	-0-					80
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					80
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	1058	2			N	-0-					5
12	1302	N	889	-0-	-413	-0-	889	2			N	-0-					5
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					5
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	867	2			N	-0-					5
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1170	2	69	9	N	63	68	1			-0-
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					2
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					2
01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					2
02	2940	X	1606	-0-	-1334	-0-	1606	2			Y	-0-					2
03	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	2343	2	142	9	Y	129	131	1			-0-
04	2850	X	2470	-0-	-380	-0-	2470	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
11	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	2			N	-0-					18
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-					18
01	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			N	-0-					18
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	1344	2			N	-0-					18
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					18
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	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
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		491	-0-	491	1002	491	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		483	-0-	483	1485	483	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
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-					38
12	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			Y	-0-					38
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					38
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					38
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					38
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					38

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					20
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2488	2	179	9	Y	163	183	1			-0-
01	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2162	-0-	-218	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2493	2	256	9	Y	233	233	1			-0-
*04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					39
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					39
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					39
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					39
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					39
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					39

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
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					20
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					20
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					20
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	2			Y	-0-					20
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			Y	-0-					20
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					20

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			Y	-0-					4
12	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2900	2			Y	-0-					4
01	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2684	2			Y	-0-					4
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					4
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					4
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					4

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1080	2	9	9	N	8					78
12	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1157	2	15	9	N	14					92
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1085	2	12	9	N	11					103
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-	915	2	11	9	N	10					113
03	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1055	2	17	9	N	15					128
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1032	2	10	9	N	9					137

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

11	780	N	622	-0-	-158	-0-	43	1	569	3	N	9					72
							10	9									
12	837	N	478	-0-	-359	-0-	32	1	437	3	N	8					80
							9	9									
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	49	1	697	3	N	25					105
							28	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	656	3	N	5					110
							6	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	3	N	-0-					110
04	750	N	500	-0-	-250	-0-	26	1	474	3	N	-0-					110

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	963	3	N	7					26
							8	9									
12	775	N	675	-0-	-100	-0-	45	1	615	3	N	14					40
							15	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	66	1	939	3	N	13					53
							14	9									
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	60	1	869	3	N	3					56
							3	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	77	1	1351	3	N	4					60
							4	9									
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	84	1	1511	3	N	6					66
							7	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	358	-0-	-272	-0-	10	1	329	3	N	17					34
							19	9									
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	356	3	N	19					53
							21	9									
01	465	N	211	-0-	-254	-0-	6	1	205	3	N	-0-					53
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	9	1	293	3	N	2					55
							2	9									
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	11	1	342	3	N	2					57
							2	9									
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	454	3	N	2					59
							2	9									

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	369	3	N	7	18	1			12
							8	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	527	3	N	3					15
							3	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					19

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	6	13	1			36
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	5					41
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	5	1			41
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	3	N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	289	-0-	-1031	-0-	20	1	267	3	N	2					5
							2	9									
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	82	1	1123	3	N	-0-					5
01	1116	N	845	-0-	-271	-0-	55	1	782	3	N	7					12
							8	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	1					13
							1	9									
03	1209	N	728	-0-	-481	-0-	38	1	671	3	N	17					30
							19	9									
04	810	N	396	-0-	-414	-0-	21	1	375	3	N	-0-					30

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	91	-0-	-869	-0-	1	1	82	3	N	7	14	1			84
							8	9									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	5					89
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					92
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	N	6	15	1			83
							7	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	240	3	N	2					85
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	8	1	756	3	N	10					23
							11	9									
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	603	3	N	-0-					23
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	7	1	739	3	N	17					40
							19	9									
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	7	1	665	3	N	3					43
							3	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	653	3	N	7					50
							8	9									
04	750	N	446	-0-	-304	-0-	4	1	442	3	N	-0-					50

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	984	-0-	-126	-0-	10	1	957	3	N	15					70
							17	9									
12	1178	N	994	-0-	-184	-0-	10	1	971	3	N	12					82
							13	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	956	3	N	7					89
							8	9									
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	8	1	831	3	N	30					119
							33	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	11	1	1109	3	N	5					124
							6	9									
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	971	3	N	15					139
							17	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	2005	-0-	-2915	-0-	19	1	1911	3	N	68	139	1			88
							75	9									
12	5146	X	1442	-0-	-3704	-0-	14	1	1373	3	N	50					138
							55	9									
01	5146	X	1478	-0-	-3668	-0-	14	1	1413	3	N	46					184
							51	9									
02	4648	X	119	-0-	-4529	-0-	1	1	55	3	N	57	151	1			90
							63	9									
03	2759	X	25	-0-	-2734	-0-	10	3	15	9	N	14					104
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	5					109

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	98	1	1288	3	N	7					11
							8	9									
12	837	N	385	-0-	-452	-0-	26	1	359	3	N	-0-					11
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	895	3	N	9					20
							10	9									
02	1288	N	708	-0-	-580	-0-	45	1	663	3	N	-0-					20
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	3	N	-0-					20
04	930	N	831	-0-	-99	-0-	44	1	787	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					194
12	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					194
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	364	2	12	9	N	11	1	8			204
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	171	2	20	9	N	18	192	1			30
03	279	N	66	-0-	-213	-0-	66	2			N	-0-					30
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	413	2	15	9	N	14	2	8			42

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	N	12					186
12	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1825	2	32	9	N	29	1	8			214
01	1922	N	1509	-0-	-413	-0-	1476	2	33	9	N	30					244
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1381	2	28	9	N	25	192	1	2	8	75
03	1860	N	1168	-0-	-692	-0-	1157	2	11	9	N	10	1	8			84
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2026	2	46	9	N	42	5	8			121

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	539	2	66	9	N	60					247
12	589	N	326	-0-	-263	-0-	313	2	13	9	N	12	190	1			69
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					69
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	456	2			N	-0-					69
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					69
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					69

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					62
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					62
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					62
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					62
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					62
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					26
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					26
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					26
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					26
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					26
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					26

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1122	-0-	-198	-0-		1093	2	29	9	N	26	1	8			214
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-		1154	2	25	9	N	23	191	1	1	8	45
01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-		1108	2	24	9	N	22	2	8			65
02	1036	N	989	-0-	-47	-0-		968	2	21	9	N	19	2	8			82
03	1178	N	1073	-0-	-105	-0-		1045	2	28	9	N	25	2	8			105
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-		973	2	24	9	N	22	3	8			124

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

11	510	N	413	-0-	-97	-0-		393	2	20	9	N	18	191	1			27
12	496	N	469	-0-	-27	-0-		462	2	7	9	N	6					33
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-		571	2	12	9	N	11	2	8			42
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-		448	2	4	9	N	4	1	8			45
03	465	N	459	-0-	-6	-0-		447	2	12	9	N	11	1	8			55
04	510	N	472	-0-	-38	-0-		462	2	10	9	N	9	2	8			62

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-		2159	2	1	9	N	1	1	8			64
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	2			N	-0-					64
01	2077	N	1586	-0-	-491	-0-		1583	2	3	9	N	3	3	8			64
02	1876	N	1631	-0-	-245	-0-		1628	2	3	9	N	3	3	8			64
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-		1851	2	8	9	N	7	2	8			69
04	1530	N	1242	-0-	-288	-0-		1229	2	13	9	N	12	2	8			79

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-		1069	2	40	9	N	36	26	8			45
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		1039	2	30	9	N	27	15	8			57
01	1364	N	1075	-0-	-289	-0-		1035	2	40	9	N	36	25	8			68
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-		886	2	21	9	N	19	2	8			85
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		1130	2	119	9	N	108	165	1	5	8	23
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-		982	2	33	9	N	30	8	8			45

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

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-

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-		3510	2	85	9	N	77	18	8			152
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-		3418	2	89	9	N	81	184	1	7	8	42
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-		3385	2	30	9	N	27	16	8			53
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-		2886	2	37	9	N	34	5	8			82
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-		213	1	2647	2	N	48	5	8			125
								53	9									
*04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-		251	1	2729	2	N	93	181	1	5	8	32
								102	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	1420	2	14	9	Y	13	7	8			62
12	1705	N	1333	-0-	-372	-0-	1323	2	10	9	Y	9	6	8			65
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1356	2	15	9	Y	14	8	8			71
02	1344	N	1119	-0-	-225	-0-	1113	2	6	9	Y	5	1	8			75
03	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	82	1	1022	2	Y	8	3	8			80
							9	9									
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	121	1	1309	2	Y	10	1	8			89
							11	9									

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
11	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	1058	2	25	9	N	23	11	8			40
12	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1132	2	20	9	N	18	8	8			50
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1145	2	19	9	N	17	12	8			55
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1030	2	13	9	N	12	5	8			62
03	1147	N	946	-0-	-201	-0-	70	1	863	2	N	12	2	8			72
							13	9									
04	1140	N	818	-0-	-322	-0-	63	1	685	2	N	64	2	8			134
							70	9									

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
11	2728	N	2322	-0-	-406	-0-	2291	2	31	9	Y	28	10	8			23
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2519	2	41	9	Y	37	5	8			55
01	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	2334	2	79	9	Y	72	94	1	12	8	21
02	2436	X	1824	-0-	-612	-0-	1798	2	26	9	Y	24	5	8			40
03	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	165	1	2049	2	Y	65	93	1	4	8	8
							72	9									
04	2490	X	2470	-0-	-20	-0-	206	1	2239	2	Y	23	5	8			26
							25	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
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	938	2	36	9	N	33	9	8			137
12	1333	N	991	-0-	-342	-0-	966	2	25	9	N	23	135	1	7	8	18
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1144	2	39	9	N	35	13	8			40
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1396	2	26	9	N	24	11	8			53
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	913	2	24	9	N	22	5	8			70
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	897	2	88	9	N	80	117	1	6	8	27

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1594	2	39	9	Y	35	2	8			167
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	2	21	9	Y	19					186
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1708	2	47	9	Y	43	140	1	9	8	80
02	1512	N	1400	-0-	-112	-0-	1380	2	20	9	Y	18	2	8			96
03	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	93	1	1149	2	Y	14	4	8			106
							15	9									
04	1710	N	120	-0-	-1590	-0-	103	1	17	9	Y	15	2	8			119

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2230	2	24	9	N	22	13	8			32
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	2	2	9	N	2	2	8			32
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2122	2	32	9	N	29	18	8			43
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	N	20	5	8			58
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1334	2	37	9	N	34	4	8			88
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1703	2	28	9	N	25	5	8			108

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1281	2	17	9	N	15	9	8			78
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	856	2	74	9	N	67	76	1	2	8	67
01	1457	N	623	-0-	-834	-0-	601	2	22	9	N	20	12	8			75
02	1204	N	751	-0-	-453	-0-	740	2	11	9	N	10	5	8			80
03	930	N	660	-0-	-270	-0-	48	1	598	2	N	13	5	8			88
							14	9									
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	84	1	912	2	N	86	139	1	2	8	33
							95	9									

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2892	2	35	9	Y	32	14	8			37
12	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	2365	2	39	9	Y	35	7	8			65
01	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	2459	2	77	9	Y	70	101	1	15	8	19
02	2744	X	2344	-0-	-400	-0-	2319	2	25	9	Y	23	6	8			36
03	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	180	1	2230	2	Y	63	87	1	5	8	7
							69	9									
04	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	229	1	2488	2	Y	26	7	8			26
							29	9									

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1259	-0-	-661	-0-	1242	2	17	9	N	15	9	8			78
12	1984	N	1370	-0-	-614	-0-	1312	2	58	9	N	53	113	1	5	8	13
01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1548	2	8	9	N	7	7	8			13
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	N	9	5	8			17
03	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	75	1	930	2	N	15	5	8			27
							17	9									
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	127	1	1383	2	N	89	46	1	3	8	67
							98	9									

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3162	2	180	9	Y	164	173	1	15	8	100
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3539	2	57	9	Y	52	38	1	10	8	104
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4222	2	86	9	Y	78	18	8			164
02	3080	X	2669	-0-	-411	-0-	2597	2	72	9	Y	65	188	1	8	8	33
03	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	3137	2	73	9	Y	66	5	8			94
04	3300	X	2664	-0-	-636	-0-	2597	2	67	9	Y	61	70	1	8	8	77

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1809	2	8	9	N	7	7	8			102
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1853	2	6	9	N	5	5	8			102
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1996	2	24	9	N	22	14	8			110
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	N	7	2	8			115
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	140	1	1739	2	N	26	4	8			137
							29	9									
*04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	211	1	2295	2	N	65	172	1	3	8	27
							72	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1187	2	10	9	Y	9	2	8			23
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1295	2	42	9	Y	38					61
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1197	2	78	9	Y	71	46	1	3	8	83
02	1120	N	921	-0-	-199	-0-	886	2	35	9	Y	32	1	8			114
03	1333	N	616	-0-	-717	-0-	44	1	547	2	Y	23	1	8			136
							25	9									
04	1230	N	73	-0-	-1157	-0-	44	1	29	9	Y	26	1	8			161

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4					67
12	930	N	195	-0-	-735	-0-	189	2	6	9	N	5					72
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	651	2	54	9	N	49	18	8			103
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	457	2	12	9	N	11	4	8			110
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	N	10	3	8			117
04	690	N	263	-0-	-427	-0-	260	2	3	9	N	3					120

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1814	2	24	9	N	22	11	8			103
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1666	2	30	9	N	27	7	8			123
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1380	2	35	9	N	32	7	8			148
02	1708	N	1425	-0-	-283	-0-	1414	2	11	9	N	10	5	8			153
03	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	117	1	1451	2	N	43	179	1	5	8	12
							47	9									
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	135	1	1468	2	N	20	5	8			27
							22	9									

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

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-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	58	1	1922	2	Y	3					7
							3	9									
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	80	1	2598	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	84	1	2916	2	Y	3					6
							3	9									
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	73	1	2443	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	79	1	2741	2	Y	2					3
							2	9									
*04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	66	1	2211	2	Y	3					6
							3	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1798	-0-	-662	-0-	53	1	1745	2	Y	-0-					1
12	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	72	1	2329	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	73	1	2555	2	Y	-0-					1
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	65	1	2192	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	70	1	2441	2	Y	1					1
							1	9									
04	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	71	1	2371	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
11	1290	N	826	-0-	-464	-0-	35	1	776	2	Y	14					34
							15	9									
12	1643	N	1015	-0-	-628	-0-	43	1	960	2	Y	11	27	1			18
							12	9									
01	1705	N	1094	-0-	-611	-0-	46	1	1022	2	Y	24					42
							26	9									
02	784	N	737	-0-	-47	-0-	32	1	705	2	Y	-0-	21	1			21
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1319	2	Y	11					32
							12	9									
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	Y	18	23	1			27
							20	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	43	1	954	2	Y	16					33
							18	9									
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	2	Y	12	26	1			19
							13	9									
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	50	1	1114	2	Y	26					45
							29	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	2	Y	1	23	1			23
							1	9									
03	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	45	1	1005	2	Y	16					39
							18	9									
04	1140	N	888	-0-	-252	-0-	38	1	836	2	Y	13	26	1			26
							14	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	122	1	2707	2	Y	29					60
							32	9									
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	123	1	2736	2	Y	27	48	1			39
							30	9									
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	179	1	3967	2	Y	53					92
							58	9									
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	126	1	2799	2	Y	-0-	46	1			46
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	118	1	2614	2	Y	29					75
							32	9									
*04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	123	1	2733	2	Y	35	50	1			60
							39	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	67	1	1479	2	Y	30					58
							33	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	60	1	1335	2	Y	31	46	1			43
							34	9									
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	63	1	1411	2	Y	66					109
							73	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	43	1	946	2	Y	-0-	54	1			55
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	75	1	1668	2	Y	25					80
							28	9									
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	2	Y	52	57	1			75
							57	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

11	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	73	1	1616	2	Y	-0-					1
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	83	1	1844	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	84	1	1856	2	Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1711	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	77	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

11	1140	N	913	-0-	-227	-0-	38	1	845	2	Y	27					53
							30	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	25	42	1			36
							28	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	52	1	1164	2	Y	47					83
							52	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	54	1	1200	2	Y	-0-	42	1			41
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	39	1	872	2	Y	17					58
							19	9									
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	35	37	1			56
							39	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

11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	641	-0-	-229	-0-	639	2	2	9	N	2					51
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					51
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	N	6					57
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1					58
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	799	2	12	9	N	11					69
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	930	2	45	9	N	41					110

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
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					45
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	979	2	117	9	N	106	151	1			-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	965	2	157	9	N	143	143	1			-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
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					17
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					17
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					17
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					17
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	195	2	99	9	N	90	107	1			-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	630	N	326	-0-	-304	-0-	3	1	323	3	N	-0-					93
12	775	N	176	-0-	-599	-0-	2	1	174	3	N	-0-					93
01	620	N	356	-0-	-264	-0-	3	1	353	3	N	-0-					93
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	3	1	298	3	N	-0-					93
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	3	N	-0-					93
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	5	1	478	3	N	-0-					93

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, 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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	894 15	1 9	3282	3	N	14					62
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	925 7	1 9	3938	3	N	6					68
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	910 11	1 9	3850	3	N	10					78
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	815 15	1 9	3326	3	N	14					92
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	925 31	1 9	4026	3	N	28					120
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					120

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

11	13020	X	12346	-0-	-674	-0-	12327	3	19	9	N	17					132
12	13454	X	12797	-0-	-657	-0-	12764	3	33	9	N	30					162
01	13299	X	12537	-0-	-762	-0-	12526	3	11	9	N	10					172
02	11816	X	11403	-0-	-413	-0-	11378	3	25	9	N	23					195
03	12989	X	12580	-0-	-409	-0-	12529	3	51	9	N	46					241
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					241

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
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	349	1	5176	3	Y	26					94
							29	9									
12	5890	X	5405	-0-	-485	-0-	325	1	5014	3	Y	60					154
							66	9									
01	7130	X	4955	-0-	-2175	-0-	329	1	4568	3	Y	53	100	1			107
							58	9									
02	6440	X	5152	-0-	-1288	-0-	295	1	4791	3	Y	60					167
							66	9									
03	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	316	1	4970	3	Y	62	117	1			112
							68	9									
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					112

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

11	10770	X	8965	-0-	-1805	-0-	8954	3	11	9	Y	10	76	1			126
12	10075	X	9064	-0-	-1011	-0-	9046	3	18	9	Y	16					142
01	10509	X	8905	-0-	-1604	-0-	8885	3	20	9	Y	18	55	1			105
02	9492	X	8024	-0-	-1468	-0-	8014	3	10	9	Y	9					114
03	9920	X	8526	-0-	-1394	-0-	8513	3	13	9	Y	12	44	1			82
04	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					82

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1094	3	52	9	Y	47	43	1			32
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1435	3	53	9	Y	48	50	1			30
01	1643	N	637	-0-	-1006	-0-	624	3	13	9	Y	12	20	1			22
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	1038	3	21	9	Y	19	26	1			15
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	3	14	9	Y	13	21	1			7
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8475	3	52	9	Y	47	87	1			133
12	8928	X	7985	-0-	-943	-0-	7908	3	77	9	Y	70					203
01	9300	X	7542	-0-	-1758	-0-	7453	3	89	9	Y	81	111	1			173
02	8400	X	6410	-0-	-1990	-0-	6369	3	41	9	Y	37					210
03	9300	X	7471	-0-	-1829	-0-	7409	3	62	9	Y	56	130	1			136
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					136

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

11	9390	X	7848	-0-	-1542	-0-	216	1	7626	3	Y	5					35
							6	9									
12	8897	X	8147	-0-	-750	-0-	231	1	7903	3	Y	12					47
							13	9									
01	8897	X	8403	-0-	-494	-0-	234	1	8157	3	Y	11	31	1			27
							12	9									
02	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	229	1	8075	3	Y	11					38
							12	9									
03	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	253	1	8949	3	Y	12	27	1			23
							13	9									
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					23

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

11	16500	X	14594	-0-	-1906	-0-	14586	3	8	9	Y	7	6	1			15
12	16337	X	14924	-0-	-1413	-0-	14899	3	25	9	Y	23	19	1			19
01	16337	X	15493	-0-	-844	-0-	15456	3	37	9	Y	34	31	1			22
02	14476	X	13829	-0-	-647	-0-	13793	3	36	9	Y	33	37	1			18
03	15345	X	14708	-0-	-637	-0-	14679	3	29	9	Y	26	30	1			14
04	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	8040	X	6256	-0-	-1784	-0-	6250	3	6	9	Y	5	25	1			43
12	8308	X	6470	-0-	-1838	-0-	6463	3	7	9	Y	6					49
01	7967	X	6346	-0-	-1621	-0-	6338	3	8	9	Y	7	19	1			37
02	6972	X	5702	-0-	-1270	-0-	5699	3	3	9	Y	3					40
03	7316	X	6116	-0-	-1200	-0-	6110	3	6	9	Y	5	16	1			29
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					29

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	10770	-0-	-660	-0-	10750	3	20	9	N	18	160	1			68
12	11811	X	11127	-0-	-684	-0-	11116	3	11	9	N	10					78
01	11253	X	10735	-0-	-518	-0-	10722	3	13	9	N	12					90
02	10164	X	9996	-0-	-168	-0-	9981	3	15	9	N	14					104
03	11253	X	10886	-0-	-367	-0-	10880	3	6	9	N	5					109
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					109

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7273	3	3	9	Y	3	20	1			34
12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7367	3	8	9	Y	7	22	1			19
01	8308	X	7655	-0-	-653	-0-	7643	3	12	9	Y	11	16	1			14
02	7504	X	6334	-0-	-1170	-0-	6324	3	10	9	Y	9	15	1			8
03	7843	X	7411	-0-	-432	-0-	7399	3	12	9	Y	11	13	1			6
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					6

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					2303
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					2303
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-	171	1			2132
02	812	N	37	-0-	-775	-0-	37	2			N	-0-					2132
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					2132
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	2445	-0-	2445	4147	2445	2			N	-0-					44
12	14B2	EXT	1684	-0-	1684	5831	1684	2			N	-0-					44
01	14B2	EXT	1600	-0-	1600	7431	1600	2			N	-0-					44
02	14B2	EXT	1226	-0-	1226	8657	1226	2			N	-0-					44
03	14B2	EXT	1028	-0-	1028	9685	1028	2			N	-0-					44
04	14B2	EXT	843	-0-	843	10528	843	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	X	244	-0-	-283	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	403	X	200	-0-	-203	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	164	-0-	-144	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					6
12	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			Y	-0-					6
01	1023	N	430	-0-	-593	-0-	430	2			Y	-0-					6
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	948	2	13	9	Y	12	6	1			12
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					18
04	420	N	220	-0-	-200	-0-	220	2			Y	-0-					18

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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			Y	-0-					3
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1148	-0-	-442	-0-	1148	2			Y	-0-					72
12	1922	N	1116	-0-	-806	-0-	1116	2			Y	-0-					72
01	1922	N	155	-0-	-1767	-0-	155	2			Y	-0-					72
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2076	2	33	9	Y	30	72	1			30
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1976	2	32	9	Y	29					59
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	783	2	13	9	Y	12					71

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	674	-0-	-376	-0-	624	2	50	9	Y	45	102	1			13
12	930	N	787	-0-	-143	-0-	750	2	37	9	Y	34					47
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	794	2	153	9	Y	139	131	1			55
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	625	2	116	9	Y	105					160
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	524	2	97	9	Y	88	163	1			85
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					85

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

11	330	N	58	-0-	-272	-0-	58	2			Y	-0-	70	1			-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	69	2	36	9	Y	33					33
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	33	1			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	59	2	22	9	Y	20					20
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	20	1			-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

11	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	2			Y	-0-					53
12	1116	N	798	-0-	-318	-0-	798	2			Y	-0-					53
01	1085	N	456	-0-	-629	-0-	456	2			Y	-0-					53
02	756	N	85	-0-	-671	-0-	85	2			Y	-0-	53	1			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	16830	X	15632	-0-	-1198	-0-	15477	2	155	9	N	141	174	1			211
12	17298	X	16295	-0-	-1003	-0-	16171	2	124	9	N	113	180	1			144
01	16957	X	16143	-0-	-814	-0-	15956	2	187	9	N	170	180	1			134
02	14812	X	14459	-0-	-353	-0-	14253	2	206	9	N	187					321
03	16399	X	14524	-0-	-1875	-0-	14413	2	111	9	N	101	178	1			244
04	15780	X	14513	-0-	-1267	-0-	14370	2	143	9	N	130	174	1			200

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

11	22230	X	21212	-0-	-1018	-0-	20997	2	215	9	N	195	180	1			216
12	22010	X	21558	-0-	-452	-0-	21222	2	336	9	N	305	360	1			161
01	21545	X	20247	-0-	-1298	-0-	20003	2	244	9	N	222	182	1			201
02	19796	X	18116	-0-	-1680	-0-	17978	2	138	9	N	125	182	1			144
03	21917	X	20055	-0-	-1862	-0-	19739	2	316	9	N	287	180	1			251
04	21210	X	19985	-0-	-1225	-0-	19857	2	128	9	N	116	186	1			181

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	949	1	14431	2	Y	115	110	1			19
							127	9									
12	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	826	1	12782	2	Y	88	96	1			11
							97	9									
01	13609	X	12625	-0-	-984	-0-	781	1	11780	2	Y	58	64	1			5
							64	9									
02	12292	X	11089	-0-	-1203	-0-	721	1	10296	2	Y	65	61	1			9
							72	9									
03	13609	X	12331	-0-	-1278	-0-	784	1	11482	2	Y	59	59	1			9
							65	9									
04	13170	X	11570	-0-	-1600	-0-	778	1	10731	2	Y	55	55	1			9
							61	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

11	14280	X	13683	-0-	-597	-0-	13393	2	290	9	N	264	172	1			186
12	14756	X	13523	-0-	-1233	-0-	13315	2	208	9	N	189	186	1			189
01	14756	X	13211	-0-	-1545	-0-	13208	2	3	9	N	3	160	1			32
02	12768	X	12247	-0-	-521	-0-	11911	2	336	9	N	305	186	1			151
03	14136	X	13171	-0-	-965	-0-	13149	2	22	9	N	20					171
04	13680	X	12618	-0-	-1062	-0-	12385	2	233	9	N	212	361	1			22

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

11	36297	X	36297	-0-	-0-	-0-	36089	2	208	9	N	189	159	1			240
12	35763	X	35763	-0-	-0-	-0-	35467	2	296	9	N	269	190	1			319
01	35018	X	35018	-0-	-0-	-0-	34681	2	337	9	N	306	373	1			252
02	32288	X	32288	-0-	-0-	-0-	31760	2	528	9	N	480	367	1			365
03	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	35913	2	41	9	N	37	177	1			225
*04	35244	X	35244	-0-	-0-	-0-	34727	2	517	9	N	470	369	1			326

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

11	17700	X	14635	-0-	-3065	-0-	14549	2	86	9	Y	78	74	1			12
12	17081	X	14044	-0-	-3037	-0-	13882	2	162	9	Y	147	126	1			33
01	13485	X	11855	-0-	-1630	-0-	11664	2	191	9	Y	174	191	1			16
02	13664	X	10619	-0-	-3045	-0-	10413	2	206	9	Y	187	176	1			27
03	15128	X	12947	-0-	-2181	-0-	12751	2	196	9	Y	178	177	1			28
04	14640	X	12721	-0-	-1919	-0-	12539	2	182	9	Y	165	165	1			28

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

11	29640	X	27033	-0-	-2607	-0-	26805	2	228	9	Y	207	197	1			31
12	13950	X	8978	-0-	-4972	-0-	8868	2	110	9	Y	100	131	1			-0-
01	29140	X	11278	-0-	-17862	-0-	11228	2	50	9	Y	45	26	1			19
02	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	26085	2	248	9	Y	225	213	1			31
03	29140	X	26595	-0-	-2545	-0-	26366	2	229	9	Y	208	206	1			33
04	27030	X	16813	-0-	-10217	-0-	16603	2	210	9	Y	191	192	1			32

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	1522	1	37832	2	Y	157	148	1			24
							173	9									
12	35053	X	35053	-0-	-0-	-0-	1225	1	33585	2	Y	221	206	1			39
							243	9									
01	33523	X	33523	-0-	-0-	-0-	1190	1	32112	2	Y	201	221	1			19
							221	9									
02	28840	X	28840	-0-	-0-	-0-	1117	1	27490	2	Y	212	202	1			29
							233	9									
03	32189	X	32189	-0-	-0-	-0-	1149	1	30814	2	Y	205	201	1			33
							226	9									
*04	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	1263	1	30139	2	Y	191	192	1			32
							210	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21660	X	16747	-0-	-4913	-0-	19	1	16599	2	N	117					154
							129	9									
12	22382	X	16492	-0-	-5890	-0-	21	1	16320	2	N	137					291
							151	9									
01	19902	X	16576	-0-	-3326	-0-	22	1	16511	2	N	39	185	1			145
							43	9									
02	16408	X	15349	-0-	-1059	-0-	21	1	15120	2	N	189	184	1			150
							208	9									
03	17298	X	16726	-0-	-572	-0-	28	1	16615	2	N	75	180	1			45
							83	9									
*04	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	29	1	17402	2	N	187	225	1			7
							206	9									

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
11	29228	X	29228	-0-	-0-	-0-	32	1	28793	2	N	366	540	1			20
							403	9									
12	35805	X	28558	-0-	-7247	-0-	36	1	28142	2	N	345	358	1			7
							380	9									
01	35805	X	27741	-0-	-8064	-0-	37	1	27408	2	N	269	176	1			100
							296	9									
02	32340	X	24402	-0-	-7938	-0-	34	1	24076	2	N	265	343	1			22
							292	9									
03	30194	X	27493	-0-	-2701	-0-	46	1	27105	2	N	311	171	1			162
							342	9									
04	29220	X	28170	-0-	-1050	-0-	47	1	27831	2	N	265	357	1			70
							292	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
11	26097	X	26097	-0-	-0-	-0-	1585	1	24174	2	Y	307	292	1			50
							338	9									
12	28514	X	28514	-0-	-0-	-0-	1711	1	26517	2	Y	260	271	1			39
							286	9									
01	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	1767	1	26454	2	Y	203	223	1			19
							223	9									
02	25230	X	25230	-0-	-0-	-0-	1635	1	23347	2	Y	225	213	1			31
							248	9									
03	27389	X	27389	-0-	-0-	-0-	1798	1	25362	2	Y	208	206	1			33
							229	9									
*04	26061	X	26061	-0-	-0-	-0-	1721	1	24130	2	Y	191	192	1			32
							210	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7084	-0-	-506	-0-	6994	2	90	9	N	82	175	1			94
12	7843	X	6866	-0-	-977	-0-	6792	2	74	9	N	67					161
01	7843	X	6635	-0-	-1208	-0-	6591	2	44	9	N	40					201
02	6804	X	6167	-0-	-637	-0-	6022	2	145	9	N	132					333
03	7316	X	6656	-0-	-660	-0-	6556	2	100	9	N	91	180	1			244
04	7080	X	6382	-0-	-698	-0-	6260	2	122	9	N	111	178	1			177

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					172
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					172
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	133	1			40

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	1269	1	20891	2	Y	263	252	1			43
							289	9									
12	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	1503	1	23590	2	Y	228	232	1			39
							251	9									
01	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	1342	1	20758	2	Y	192	212	1			19
							211	9									
02	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	1390	1	19972	2	Y	211	199	1			31
							232	9									
03	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	1515	1	21452	2	Y	208	206	1			33
							229	9									
*04	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	1506	1	20886	2	Y	191	192	1			32
							210	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	1338	1	27540	2	Y	207	186	1			31
							228	9									
12	27022	X	27022	-0-	-0-	-0-	1163	1	25606	2	Y	230	233	1			28
							253	9									
01	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	1169	1	24893	2	Y	144	159	1			13
							158	9									
02	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1064	1	21790	2	Y	158	149	1			22
							174	9									
03	23996	X	23996	-0-	-0-	-0-	1131	1	22701	2	Y	149	147	1			24
							164	9									
*04	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	1098	1	22268	2	Y	136	137	1			23
							150	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

11	20130	X	19876	-0-	-254	-0-	19736	2	140	9	N	127					252
12	20429	X	19270	-0-	-1159	-0-	19225	2	45	9	N	41					293
01	20119	X	19564	-0-	-555	-0-	19476	2	88	9	N	80	181	1			192
02	18564	X	17213	-0-	-1351	-0-	17058	2	155	9	N	141					333
03	20553	X	18404	-0-	-2149	-0-	18386	2	18	9	N	16	184	1			165
04	19890	X	17289	-0-	-2601	-0-	17256	2	33	9	N	30					195

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

11	21300	X	19303	-0-	-1997	-0-	19189	2	114	9	Y	104	98	1			16
12	20367	X	19556	-0-	-811	-0-	19405	2	151	9	Y	137	131	1			22
01	20367	X	18594	-0-	-1773	-0-	18466	2	128	9	Y	116	127	1			11
02	18396	X	16990	-0-	-1406	-0-	16848	2	142	9	Y	129	122	1			18
03	20367	X	18923	-0-	-1444	-0-	18792	2	131	9	Y	119	118	1			19
04	19290	X	17864	-0-	-1426	-0-	17743	2	121	9	Y	110	110	1			19

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	14187	-0-	-2193	-0-	875	1	13255	2	Y	52	49	1			8
							57	9									
12	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	888	1	13742	2	Y	68	65	1			11
							75	9									
01	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	915	1	13711	2	Y	58	64	1			5
							64	9									
02	13244	X	13208	-0-	-36	-0-	860	1	12276	2	Y	65	61	1			9
							72	9									
03	14663	X	13748	-0-	-915	-0-	875	1	12808	2	Y	59	59	1			9
							65	9									
04	14190	X	13173	-0-	-1017	-0-	885	1	12227	2	Y	55	55	1			9
							61	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17880	X	17199	-0-	-681	-0-	17115	2	84	9	Y	76	74	1			10
12	24335	X	16237	-0-	-8098	-0-	16139	2	98	9	Y	89	88	1			11
01	23622	X	16411	-0-	-7211	-0-	16347	2	64	9	Y	58	64	1			5
02	21336	X	15063	-0-	-6273	-0-	14991	2	72	9	Y	65	61	1			9
03	23622	X	16307	-0-	-7315	-0-	16242	2	65	9	Y	59	59	1			9
*04	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17467	2	61	9	Y	55	55	1			9

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28410	X	27357	-0-	-1053	-0-	27192	2	165	9	N	150					218
12	29543	X	27079	-0-	-2464	-0-	26796	2	283	9	N	257	185	1			290
01	29543	X	27127	-0-	-2416	-0-	26998	2	129	9	N	117	189	1			218
02	26684	X	23944	-0-	-2740	-0-	23911	2	33	9	N	30	186	1			62
03	28272	X	26580	-0-	-1692	-0-	26474	2	106	9	N	96					158
04	27360	X	25162	-0-	-2198	-0-	24883	2	279	9	N	254	345	1			67

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21360	X	16949	-0-	-4411	-0-	957	1	15768	2	Y	204	195	1			37
							224	9									
12	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	1249	1	19327	2	Y	192	201	1			28
							211	9									
01	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	1524	1	22873	2	Y	144	159	1			13
							158	9									
02	18284	X	16935	-0-	-1349	-0-	1097	1	15661	2	Y	161	152	1			22
							177	9									
03	20243	X	18788	-0-	-1455	-0-	1193	1	17431	2	Y	149	147	1			24
							164	9									
04	19590	X	18576	-0-	-1014	-0-	1244	1	17182	2	Y	136	137	1			23
							150	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20266	X	20266	-0-	-0-	-0-	1241 152	1 9	18873	2	Y	138	122	1			25
12	22720	X	22720	-0-	-0-	-0-	1369 151	1 9	21200	2	Y	137	140	1			22
01	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	1430 125	1 9	21412	2	Y	114	125	1			11
02	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	1382 142	1 9	19722	2	Y	129	122	1			18
03	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	1536 131	1 9	21546	2	Y	119	118	1			19
*04	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	1346 121	1 9	18660	2	Y	110	110	1			19

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

11	33774	X	33774	-0-	-0-	-0-	33574	2	200	9	Y	182	172	1			28
12	34521	X	34521	-0-	-0-	-0-	34257	2	264	9	Y	240	229	1			39
01	33532	X	33532	-0-	-0-	-0-	33309	2	223	9	Y	203	223	1			19
02	30158	X	30158	-0-	-0-	-0-	29916	2	242	9	Y	220	208	1			31
03	32225	X	32225	-0-	-0-	-0-	31996	2	229	9	Y	208	206	1			33
*04	29539	X	29539	-0-	-0-	-0-	29329	2	210	9	Y	191	192	1			32

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	641	1	9764	2	Y	115	110	1			19
							127	9									
12	10788	X	10659	-0-	-129	-0-	639	1	9891	2	Y	117	114	1			22
							129	9									
01	11284	X	10292	-0-	-992	-0-	636	1	9528	2	Y	116	127	1			11
							128	9									
02	10192	X	8961	-0-	-1231	-0-	577	1	8242	2	Y	129	122	1			18
							142	9									
03	11284	X	9961	-0-	-1323	-0-	651	1	9179	2	Y	119	118	1			19
							131	9									
04	10530	X	9817	-0-	-713	-0-	655	1	9041	2	Y	110	110	1			19
							121	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43063	X	43063	-0-	-0-	-0-	42890	2	173	9	Y	157	148	1			24
12	39790	X	39790	-0-	-0-	-0-	39547	2	243	9	Y	221	206	1			39
01	37874	X	37874	-0-	-0-	-0-	37651	2	223	9	Y	203	223	1			19
02	33381	X	33381	-0-	-0-	-0-	33133	2	248	9	Y	225	213	1			31
03	35508	X	35508	-0-	-0-	-0-	35279	2	229	9	Y	208	206	1			33
*04	34291	X	34291	-0-	-0-	-0-	34081	2	210	9	Y	191	192	1			32

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	1733	1	27386	2	Y	343	325	1			68
							377	9									
12	33129	X	33129	-0-	-0-	-0-	1985	1	30728	2	Y	378	385	1			61
							416	9									
01	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	1942	1	29165	2	Y	319	350	1			30
							351	9									
02	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	1817	1	25939	2	Y	354	335	1			49
							389	9									
03	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	1803	1	26427	2	Y	327	324	1			52
							360	9									
*04	29704	X	29704	-0-	-0-	-0-	1980	1	27393	2	Y	301	302	1			51
							331	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17550	X	13888	-0-	-3662	-0-	767	1	12911	2	Y	191	182	1			37
							210	9									
12	17143	X	16557	-0-	-586	-0-	982	1	15387	2	Y	171	186	1			22
							188	9									
01	17143	X	15360	-0-	-1783	-0-	947	1	14289	2	Y	113	124	1			11
							124	9									
02	15484	X	13946	-0-	-1538	-0-	904	1	12900	2	Y	129	122	1			18
							142	9									
03	17143	X	15114	-0-	-2029	-0-	960	1	14023	2	Y	119	118	1			19
							131	9									
04	16020	X	14509	-0-	-1511	-0-	965	1	13423	2	Y	110	110	1			19
							121	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26700	X	22896	-0-	-3804	-0-	22744	2	152	9	Y	138	129	1			24
12	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	26955	2	226	9	Y	205	196	1			33
01	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	25819	2	191	9	Y	174	191	1			16
02	23631	X	23631	-0-	-0-	-0-	23418	2	213	9	Y	194	183	1			27
03	26009	X	25541	-0-	-468	-0-	25345	2	196	9	Y	178	177	1			28
04	25170	X	22623	-0-	-2547	-0-	22441	2	182	9	Y	165	165	1			28

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

11	24750	X	20255	-0-	-4495	-0-	19852	2	403	9	N	366	358	1			104
12	26412	X	19954	-0-	-6458	-0-	19635	2	319	9	N	290	179	1			215
01	26412	X	19704	-0-	-6708	-0-	19264	2	440	9	N	400	540	1			75
02	23856	X	17670	-0-	-6186	-0-	17167	2	503	9	N	457	182	1			350
03	22227	X	19142	-0-	-3085	-0-	18959	2	183	9	N	166	361	1			155
04	20250	X	18806	-0-	-1444	-0-	18345	2	461	9	N	419	372	1			202

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

11	29430	X	27814	-0-	-1616	-0-	27627	2	187	9	N	170	180	1			122
12	31093	X	27069	-0-	-4024	-0-	26742	2	327	9	N	297	179	1			240
01	31713	X	26053	-0-	-5660	-0-	25786	2	267	9	N	243	368	1			115
02	28644	X	23344	-0-	-5300	-0-	22885	2	459	9	N	417	182	1			350
03	31713	X	25470	-0-	-6243	-0-	25187	2	283	9	N	257	357	1			250
04	27810	X	24284	-0-	-3526	-0-	24017	2	267	9	N	243	360	1			133

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

11	26610	X	24420	-0-	-2190	-0-	24238	2	182	9	N	165	182	1			97
12	27094	X	25446	-0-	-1648	-0-	25084	2	362	9	N	329	182	1			244
01	27094	X	25105	-0-	-1989	-0-	24633	2	472	9	N	429	543	1			130
02	24444	X	22429	-0-	-2015	-0-	21989	2	440	9	N	400	361	1			169
03	26195	X	24468	-0-	-1727	-0-	24139	2	329	9	N	299	359	1			109
04	24630	X	23326	-0-	-1304	-0-	23029	2	297	9	N	270	179	1			200

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

11	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	126	1	1656	3	N	1					24
							1	9									
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	126	1	1732	3	N	-0-					24
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	136	1	1933	3	N	35					59
							39	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	132	1	1934	3	N	18					77
							20	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	121	1	2104	3	N	9					86
							10	9									
*04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	118	1	2129	3	N	8					94
							9	9									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

11	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					102
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					102
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					102
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					102
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					102
04	1140	N	899	-0-	-241	-0-	899	3			N	-0-					102

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					21
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					21
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					21
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	3			N	-0-					21
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					21
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	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

11	2340	N	1882	-0-	-458	-0-	1828	2	6	4	Y	44	3	1			45
							48	9									
12	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	2012	2	1	9	Y	1	3	1			43
01	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	1799	2	3	4	Y	38	52	1			29
							42	9									
02	1764	N	1552	-0-	-212	-0-	1512	2	3	4	Y	34					63
							37	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2091	2	3	4	Y	57	59	1			61
							63	9									
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	4	Y	47	59	1			49
							52	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

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 #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2472	-0-	-1518	-0-	2462	2	8	4	Y	2					61
							2	9									
12	4123	X	2701	-0-	-1422	-0-	2700	2	1	9	Y	1					62
01	3596	X	626	-0-	-2970	-0-	624	2	1	4	Y	1					63
							1	9									
02	3248	X	105	-0-	-3143	-0-	105	2			Y	-0-					63
03	3596	X	316	-0-	-3280	-0-	315	2	1	4	Y	-0-					63
04	2610	X	64	-0-	-2546	-0-	64	2			Y	-0-					63

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	737	-0-	-493	-0-	732	2	2	4	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	917	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	688	2	2	4	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	729	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	713	2	1	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	634	2	1	4	Y	2					2
							2	9									
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	719	2	1	4	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	633	2	1	4	Y	2					3
							2	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2644	2	8	4	Y	95	50	1			173
							105	9									
12	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	2400	2	81	9	Y	74	98	1			149
01	2976	X	2215	-0-	-761	-0-	2134	2	4	4	Y	70	132	1			87
							77	9									
02	2688	X	1820	-0-	-868	-0-	1706	2	4	4	Y	100	87	1			100
							110	9									
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	70	2	1			168
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	72	110	1			130

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	957	-0-	-903	-0-	954	2	3	4	Y	-0-	3	1			107
12	1860	X	1592	-0-	-268	-0-	1591	2	1	9	Y	1	3	1			105
01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	4	Y	1	1	1			105
							1	9									
02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1718	2	4	4	Y	-0-					105
03	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1880	2	3	4	Y	2	2	1			105
							2	9									
*04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1658	2	2	4	Y	2					107
							2	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	1	4	Y	1					9
							1	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					9
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					9
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	4	Y	-0-					9
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					9
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					9

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1187	-0-	-313	-0-	1183	2	4	4	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1522	2	1	9	Y	1					1
01	1302	N	969	-0-	-333	-0-	967	2	2	4	Y	-0-					1
02	1120	N	352	-0-	-768	-0-	351	2	1	4	Y	-0-					1
03	1519	N	582	-0-	-937	-0-	580	2	1	4	Y	1					2
							1	9									
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1					5
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					5
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					5
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					5
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					5
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2906	2	9	4	Y	5	6	1			26
							6	9									
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2	9	Y	2	5	1			23
01	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2985	2	5	4	Y	2	3	1			22
							2	9									
02	2744	X	2455	-0-	-289	-0-	2449	2	5	4	Y	1					23
							1	9									
03	3286	X	1947	-0-	-1339	-0-	1942	2	3	4	Y	2	4	1			21
							2	9									
04	3180	X	1117	-0-	-2063	-0-	1114	2	1	4	Y	2					23
							2	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	Y	3					56
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					56
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					57
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	17	1			40
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					40
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					40

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					5
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					5
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					5
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					5
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					5
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					5

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
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					1
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	2	5	4	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	2	13	9	Y	12	5	1			7
01	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1403	2	2	4	Y	-0-	3	1			4
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	1288	2	3	4	Y	-0-					4
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1432	2	2	4	Y	28	32	1			-0-
							31	9									
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1468	2	2	4	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4553	2	14	4	Y	2	3	1			18
							2	9									
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4000	2	2	9	Y	2	2	1			18
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3738	2	6	4	Y	2	2	1			18
							2	9									
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3300	2	7	4	Y	-0-					18
03	930	X	101	-0-	-829	-0-	101	2			Y	-0-	2	1			16
04	900	X	185	-0-	-715	-0-	185	2			Y	-0-					16

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

11	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2243	-0-	-485	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2650	-0-	-78	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2038	-0-	-6	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1307	-0-	-925	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1992	-0-	-558	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

PDH ENTERPRISES 646834
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					15
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					15
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					15
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					15
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PDH ENTERPRISES //CONT.// 646834
LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3078	2	29	9	N	26					53
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3858	2	63	9	N	57					110
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3882	2	63	9	N	57					167
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3975	2	57	9	N	52					219
*03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					219
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					219

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					121
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					121
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					121
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					121
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					121
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2933	2	47	9	Y	43					95
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3214	2	52	9	Y	47	86	1			56
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3040	2	54	9	Y	49					105
02	2772	X	2718	-0-	-54	-0-	2670	2	48	9	Y	44	95	1			54
03	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2827	2	43	9	Y	39					93
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					93

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					16
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	753	2	11	9	N	10					170
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4	153	1			21
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6					27
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	2			N	-0-					27
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	689	2	18	9	N	16					43
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					43

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1439	2	5	4	Y	18	7	1			113
							20	9									
12	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1442	2	24	9	Y	22	9	1			126
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1377	2	2	4	Y	5	10	1			121
							6	9									
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	4	Y	8	7	1			122
							9	9									
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1442	2	2	4	Y	9	8	1			123
							10	9									
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1294	2	2	4	Y	2	8	1			117
							2	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	4	Y	25					25
							28	9									
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2038	2	8	9	Y	7					32
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2040	2	3	4	Y	6					38
							7	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	4	Y	32	70	1			-0-
							35	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2071	2	3	4	Y	21					21
							23	9									
*04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	4	Y	2					23
							2	9									

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3617	2	12	4	Y	-0-					22
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2	9	Y	2					24
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	2	5	4	Y	2					26
							2	9									
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2534	2	5	4	Y	-0-					26
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	4	Y	3					29
							3	9									
*04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2145	2	3	4	Y	2					31
							2	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	10	-0-	-80	-0-	2	2	8	9	Y	7	19	1			30
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	16	15	1			31
01	93	X	28	-0-	-65	-0-	11	2	17	9	Y	15	16	1			30
02	84	X	28	-0-	-56	-0-	15	2	13	9	Y	12					42
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12					54
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	24	1			38

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3462	2	11	4	N	6	6	1			9
							7	9									
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3375	2	29	9	N	26	5	1			30
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3453	2	6	4	N	28	58	1			-0-
							31	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3152	2	7	4	N	38	38	1			-0-
							42	9									
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3377	2	5	4	N	33	4	1			29
							36	9									
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3356	2	4	4	N	16	45	1			-0-
							18	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1622	2	5	4	Y	13	6	1			7
							14	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1512	2	10	9	Y	9	5	1			11
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	4	Y	18	3	1			26
							20	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2250	2	5	4	Y	26	52	1			-0-
							29	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	4	Y	9	4	1			5
							10	9									
04	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1664	2	2	4	Y	2					7
							2	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					11
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	4	Y	-0-					11
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					11
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	2	2	4	Y	-0-					11

PDH ENTERPRISES 646834
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1237	2	17	9	N	15					107
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1278	2	13	9	N	12					119
01	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1488	2	28	9	N	25					144
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	N	15					159
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1609	2	17	9	N	15					174
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	2	13	9	N	12	169	1			17

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2634	2	51	9	Y	46					102
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2740	2	50	9	Y	45	92	1			55
01	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	2615	2	54	9	Y	49					104
02	2632	X	2407	-0-	-225	-0-	2359	2	48	9	Y	44	94	1			54
03	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2570	2	44	9	Y	40					94
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					94

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	135	1	998	2	N	37					100
							41	9									
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	126	1	1057	2	N	48					148
							53	9									
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	117	1	1176	2	N	64					212
							70	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1001	2	N	111	190	1			133
							122	9									
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	169	1	1119	2	N	57					190
							63	9									
04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	180	1	961	2	N	36	191	1			35
							40	9									

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1451	2	114	9	N	104	319	1			159
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1414	2	127	9	N	115					274
01	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1374	2	128	9	N	116	176	1			214
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	1200	2	84	9	N	76					290
*03	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1315	2	178	9	N	162	167	1			285
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2338	3	59	9	N	54					184
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2614	3	62	9	N	56					240
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2681	3	66	9	N	60	191	1			109
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2174	3	50	9	N	45					154
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2430	3	84	9	N	76					230
*04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2332	3	44	9	N	40					270

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	435	1	3122	2	N	74	184	1			59
							81	9									
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	465	1	3566	2	N	72					131
							79	9									
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	465	1	3476	2	N	96	137	1			90
							106	9									
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	390	1	2384	2	N	85					175
							94	9									
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	465	1	3374	2	N	81	177	1			79
							89	9									
*04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	450	1	3308	2	N	134					213
							147	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	2	4	Y	1	3	1			199
							1	9									
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	754	2	53	9	Y	48	3	1			244
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	694	2	1	4	Y	13	1	1			256
							14	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	1	4	Y	7					263
							8	9									
03	806	N	150	-0-	-656	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	1			263
04	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	2			Y	-0-					263

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

11	3450	X	3216	-0-	-234	-0-	3142	2	10	4	Y	58	13	1			74
							64	9									
12	3627	X	3261	-0-	-366	-0-	3181	2	80	9	Y	73	122	1			25
01	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	3415	2	6	4	Y	100	50	1			75
							110	9									
02	3276	X	2834	-0-	-442	-0-	2741	2	6	4	Y	79	80	1			74
							87	9									
03	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	3250	2	5	4	Y	83	59	1			98
							91	9									
*04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3510	2	4	4	Y	97	56	1			139
							107	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

11	4110	X	3744	-0-	-366	-0-	3526	2	11	4	Y	188	176	1			46
							207	9									
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3793	2	222	9	Y	202	177	1			71
01	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	3586	2	6	4	Y	211	162	1			120
							232	9									
02	3808	X	3702	-0-	-106	-0-	3524	2	7	4	Y	155	208	1			67
							171	9									
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4339	2	6	4	Y	188	124	1			131
							207	9									
*04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4344	2	5	4	Y	236	303	1			64
							260	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3177	2	10	4	Y	98	90	1			153
							108	9									
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3323	2	111	9	Y	101	102	1			152
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3662	2	6	4	Y	129	69	1			212
							142	9									
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3380	2	7	4	Y	103	190	1			125
							113	9									
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4793	2	7	4	Y	150	140	1			135
							165	9									
*04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4615	2	6	4	Y	75	149	1			61
							83	9									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1101	-0-	-639	-0-	1097	2	4	4	Y	-0-					47
12	1395	X	964	-0-	-431	-0-	963	2	1	9	Y	1					48
01	1333	X	695	-0-	-638	-0-	694	2	1	4	Y	-0-					48
02	1036	N	63	-0-	-973	-0-	63	2			Y	-0-					48
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	829	2	1	4	Y	1					49
							1	9									
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	1	4	Y	1					50
							1	9									

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
11	4170	X	3855	-0-	-315	-0-	3745	2	12	4	Y	89	69	1			20
							98	9									
12	4216	X	3997	-0-	-219	-0-	3923	2	74	9	Y	67	87	1			-0-
01	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4014	2	7	4	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
02	3808	X	3198	-0-	-610	-0-	3081	2	6	4	Y	101	100	1			1
							111	9									
03	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	3746	2	6	4	Y	100	97	1			4
							110	9									
*04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3914	2	5	4	Y	108	112	1			-0-
							119	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1840	2	6	4	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	2201	N	1533	-0-	-668	-0-	1499	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	1666	2	3	4	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1536	2	3	4	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	2	3	4	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	1650	N	1206	-0-	-444	-0-	1161	2	1	4	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					49
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1932 2 9	2	6	4	Y	2	4	1			1
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2165 2 9	1	9		Y	1	2	1			-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2087 2 9	3	4		Y	2	2	1			-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2128 2 9	4	4		Y	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2239 2 9	3	4		Y	2	1	1			1
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2062 2 3 9	3	4		Y	3					4

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	18 2	9	9		Y	8					14
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2				Y	-0-					14
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2				Y	-0-					14
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14 2				Y	-0-					14
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 2				Y	-0-					14
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2				Y	-0-					14

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1653 2 9	2	5	4	Y	2	3	1			2
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2119 2 9	1	9		Y	1	2	1			1
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099 2 1 9	3	4		Y	1	2	1			-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1980 2 9	4	4		Y	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963 2 3 9	3	4		Y	3	2	1			1
*04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2099 2 2 9	3	4		Y	2					3

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	11790	X	714	-0-	-11076	-0-	711 1	2 9	2	4	Y	1					13
12	12183	X	816	-0-	-11367	-0-	815	2	1	9	Y	1					14
01	12183	X	453	-0-	-11730	-0-	452	2	1	4	Y	-0-					14
02	5292	X	765	-0-	-4527	-0-	763	2	2	4	Y	-0-					14
03	1550	X	45	-0-	-1505	-0-	44	2	1	9	Y	1					15
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	290	-0-	-280	-0-	289	2	1	9	N	1	175	1			138
12	589	#	153	-0-	-436	-0-	153	2			N	-0-					138
01	589	#	147	-0-	-442	-0-	147	2			N	-0-					138
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-					138
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					138
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1140	2	50	9	N	45	173	1			207
12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1272	2	100	9	N	91	168	1			130
01	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1383	2	52	9	N	47					177
02	1120	N	53	-0-	-1067	-0-	1	2	52	9	N	47					224
03	1364	N	14	-0-	-1350	-0-	14	2			N	-0-					224
04	1380	N	131	-0-	-1249	-0-	131	2			N	-0-					224

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	997	2	19	9	N	17					215
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12	177	1			50
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					60
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1118	2	17	9	N	15					75
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2208	2	33	9	N	30					105
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1634	2	55	9	N	50					155

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	7104	-0-	-5346	-0-	7104	2			N	-0-					282
12	12307	X	7738	-0-	-4569	-0-	7738	2			N	-0-					282
01	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					282
02	8764	X	8451	-0-	-313	-0-	8451	2			N	-0-					282
03	9703	X	8871	-0-	-832	-0-	8871	2			N	-0-					282
04	12120	X	7234	-0-	-4886	-0-	7234	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
11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7281	2	21	9	N	19	189	1			92
12	7440	X	7012	-0-	-428	-0-	6993	2	19	9	N	17					109
01	7440	X	6534	-0-	-906	-0-	6509	2	25	9	N	23					132
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6932	2	25	9	N	23					155
03	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8952	2	43	9	N	39					194
*04	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8647	2	40	9	N	36	187	1			43

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7617	-0-	-153	-0-	7617	2			N	-0-					73
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					73
01	8029	X	7698	-0-	-331	-0-	7698	2			N	-0-					73
02	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					73
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					73
*04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

11	11190	X	8764	-0-	-2426	-0-	8764	2			N	-0-	191	1			175
12	11563	X	6442	-0-	-5121	-0-	6442	2			N	-0-					175
01	14322	X	4467	-0-	-9855	-0-	4467	2			N	-0-					175
02	12936	X	3531	-0-	-9405	-0-	3509	2	22	9	N	20					195
03	14322	X	7237	-0-	-7085	-0-	7218	2	19	9	N	17					212
04	8760	X	7424	-0-	-1336	-0-	7383	2	41	9	N	37					249

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

11	6660	X	2366	-0-	-4294	-0-	2366	2			N	-0-					77
12	6882	X	1574	-0-	-5308	-0-	1574	2			N	-0-					77
01	6882	X	581	-0-	-6301	-0-	581	2			N	-0-					77
02	5572	X	2393	-0-	-3179	-0-	2393	2			N	-0-					77
03	6169	X	1678	-0-	-4491	-0-	1678	2			N	-0-					77
*04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					14
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2660	2	2	9	Y	2					16
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4587	2	2	9	Y	2					18
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1890	2	8	9	Y	7	12	1			13
03	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2608	2	12	9	Y	11					24
04	2970	X	2139	-0-	-831	-0-	2130	2	9	9	Y	8	25	1			7

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					15
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					15
01	1240	X	364	-0-	-876	-0-	364	2			Y	-0-					15
02	1036	N	152	-0-	-884	-0-	152	2			Y	-0-	10	1			5
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2126	2	6	9	Y	5					10
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	Y	5	10	1			5

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	425	-0-	-1825	-0-	425	2			Y	-0-					152
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3648	2	1	9	Y	1					153
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					153
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2516	2	4	9	Y	4	101	1			56
03	3658	X	2222	-0-	-1436	-0-	2214	2	8	9	Y	7					63
04	3540	X	263	-0-	-3277	-0-	260	2	3	9	Y	3	63	1			3

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	11328	-0-	-1272	-0-	11318	2	10	9	Y	9					25
12	13020	X	8330	-0-	-4690	-0-	8328	2	2	9	Y	2					27
01	13020	X	7191	-0-	-5829	-0-	7189	2	2	9	Y	2					29
02	11760	X	9853	-0-	-1907	-0-	9836	2	17	9	Y	15	19	1			25
03	13020	X	8056	-0-	-4964	-0-	8034	2	22	9	Y	20					45
*04	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12024	2	26	9	Y	24	48	1			21

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	3316	-0-	-2444	-0-	3313	2	3	9	Y	3					22
12	5952	X	2232	-0-	-3720	-0-	2231	2	1	9	Y	1					23
01	5952	X	2259	-0-	-3693	-0-	2258	2	1	9	Y	1					24
02	6160	X	1972	-0-	-4188	-0-	1969	2	3	9	Y	3	16	1			11
03	6820	X	1988	-0-	-4832	-0-	1980	2	8	9	Y	7					18
04	3330	X	1999	-0-	-1331	-0-	1990	2	9	9	Y	8	19	1			7

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					67
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					4
12	2573	X	1703	-0-	-870	-0-	1703	2			Y	-0-					4
01	2387	X	1345	-0-	-1042	-0-	1345	2			Y	-0-					4
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					4
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			Y	-0-					4
*04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	2531	2	24	9	N	22					286
12	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	1899	2	13	9	N	12					298
01	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	2559	2	4	9	N	4					302
02	2380	N	1939	-0-	-441	-0-	1928	2	11	9	N	10	182	1			130
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2055	2	22	9	N	20					150
04	2490	N	1453	-0-	-1037	-0-	1434	2	19	9	N	17					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	12030	X	6	-0-	-12024	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	12431	X	739	-0-	-11692	-0-	739	1			N	-0-					-0-
01	12431	X	331	-0-	-12100	-0-	331	1			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-
*04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	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
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					204
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					204
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					204
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					204
03	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	2			N	-0-					204
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					204

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 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
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2512	2	25	9	N	23					153
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	238	1	1494	2	N	22					175
							24	9									
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	930	1	1387	2	N	12					187
							13	9									
02	1988	N	1586	-0-	-402	-0-	213	1	1364	2	N	8					195
							9	9									
03	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	263	1	1314	2	N	21	183	1			33
							23	9									
04	2130	N	1561	-0-	-569	-0-	227	1	1304	2	N	27					60
							30	9									

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

11	3090	X	1532	-0-	-1558	-0-	1523	2	9	9	N	8					170
12	1953	X	1144	-0-	-809	-0-	1140	2	4	9	N	4					174
01	1953	X	529	-0-	-1424	-0-	528	2	1	9	N	1					175
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1753	2	15	9	N	14					189
03	1581	X	932	-0-	-649	-0-	926	2	6	9	N	5					194
04	1530	X	935	-0-	-595	-0-	929	2	6	9	N	5					199

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					75
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					75
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					75
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					75
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					75
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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

11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					167
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					167
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					167
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					167
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					167
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6428	-0-	-592	-0-	6364	2	64	9	N	58					147
12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6319	2	18	9	N	16					163
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5203	2	63	9	N	57					220
02	5992	X	4508	-0-	-1484	-0-	4482	2	26	9	N	24	181	1			63
03	6634	X	1937	-0-	-4697	-0-	1913	2	24	9	N	22					85
04	6420	X	3699	-0-	-2721	-0-	3627	2	72	9	N	65					150

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					127
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					127
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					127
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-					127
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					127
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	67	2	1	9	N	1					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

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-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					80
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					80
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					80

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	510	1	1443	2	N	18					88
							20	9									
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	595	1	2431	2	N	34					122
							37	9									
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	578	1	2397	2	N	46					168
							51	9									
02	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	500	1	1571	2	N	95	188	1			75
							105	9									
*03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	516	1	2255	2	N	47					122
							52	9									
*04	3000	N	11654	-0-	8654	8654	523	1	2021	2	N	45					170
							9401	5	50	9							

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

11	3000	N	3731	-0-	731	731	600	1	3094	2	N	34					97
							37	9									
12	3100	N	3163	-0-	63	794	607	1	2516	2	N	36					133
							40	9									
01	3100	N	3123	-0-	23	817	620	1	2445	2	N	53	1	8			185
							58	9									
02	3915	X	3098	-0-	-817	-0-	500	1	2584	2	N	13	163	1			35
							14	9									
*03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	553	1	2416	2	N	27					62
							30	9									
*04	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	523	1	2628	2	N	33					95
							12832	5	36	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

11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		67	7		-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	94	1	555	2	N	-0-					-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	93	1	363	2	N	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	87	1	271	2	N	-0-					-0-
*03	558	N	388	-0-	-170	-0-	75	1	313	2	N	-0-					-0-
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	70	1	292	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					200
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	3	Y	-0-					-0-
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	187	1	1112	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	328	1	2190	3	Y	-0-					7
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	289	1	2009	3	Y	-0-					7
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	226	1	1432	3	Y	-0-					7
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	247	1	1590	3	Y	-0-					7
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	300	1	1818	3	Y	-0-					7
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	305	1	1882	3	Y	-0-					7

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	42	1	1375	3	N	-0-					-0-
12	992	N	378	-0-	-614	-0-	52	1	326	3	N	-0-					-0-
01	992	N	756	-0-	-236	-0-	24	1	732	3	N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	39	1	1269	3	N	-0-					-0-
04	720	N	327	-0-	-393	-0-	9	1	318	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1240	-0-	-328	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

11	1320	N	1122	-0-	-198	-0-	145	1	977	3	Y	-0-					2
12	961	N	839	-0-	-122	-0-	105	1	734	3	Y	-0-					2
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	197	1	1260	3	Y	-0-					2
02	1036	N	962	-0-	-74	-0-	129	1	833	3	Y	-0-					2
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	140	1	852	3	Y	-0-					2
04	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	183	1	1135	3	Y	-0-					2

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1353	-0-	-271	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	651	N	204	-0-	-447	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	72	-0-	-964	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	198	1	1334	3	Y	-0-					6
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	311	1	2171	3	Y	-0-					6
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	206	1	1318	3	Y	-0-					6
02	1428	N	1127	-0-	-301	-0-	151	1	976	3	Y	-0-					6
03	2480	N	1214	-0-	-1266	-0-	171	1	1043	3	Y	-0-					6
04	1470	N	845	-0-	-625	-0-	117	1	728	3	Y	-0-					6

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7174	-0-	-776	-0-	930	1	6244	3	Y	-0-					25
12	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1003	1	6993	3	Y	-0-					25
01	7533	X	7176	-0-	-357	-0-	973	1	6203	3	Y	-0-					25
02	T. A.		6672	-0-	6672	6672	894	1	5778	3	Y	-0-					25
03	T. A.		6223	-0-	6223	12895	879	1	5344	3	Y	-0-					25
04	T. A.		5561	-0-	5561	18456	773	1	4788	3	Y	-0-					25

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

11	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1092	1	7294	3	Y	-0-					31
12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	1103	1	7656	3	Y	-0-					31
01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	1144	1	7255	3	Y	-0-					31
02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1062	1	6834	3	Y	-0-					31
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	1205	1	7293	3	Y	-0-					31
*04	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	1074	1	6623	3	Y	-0-					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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

11	390	#	132	-0-	-258	-0-	121	3	11	9	N	10					40
12	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					40
01	310	#	68	-0-	-242	-0-	68	3			N	-0-					40
02	280	#	270	-0-	-10	-0-	264	3	6	9	N	5					45
03	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					45
*04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

11	SHUT IN	282466	-0-	282466	290222	269609	2	12857	9	Y	11688	9681	1						2007
12	SHUT IN	324177	-0-	324177	614399	311301	2	12876	9	Y	11705	13218	1						494
01	901342	X	286943	-0-	-614399	-0-	274268	2	12675	9	Y	11523	11942	1					75
02	279440	X	219296	-0-	-60144	-0-	209962	2	9334	9	Y	8485	8385	1					175
03	309380	X	210538	-0-	-98842	-0-	202376	2	8162	9	Y	7420	7474	1					121
*04	299400	X	146507	-0-	-152893	-0-	139754	2	6753	9	Y	6139	5941	1					319

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		383951	-0-	383951	394053	292182	2	80492	4	Y	10252	7793	1			2459
							11277	9									
12	0		445330	-0-	445330	839383	340580	2	89226	4	Y	14113	15893	1			679
							15524	9									
01	0	W	406452	-0-	406452	1245835	310688	2	83089	4	Y	11523	12127	1			75
							12675	9									
02	0	W	314551	-0-	314551	1560386	305217	2	9334	9	Y	8485	8385	1			175
03	0	W	304849	-0-	304849	1865235	295865	2	8984	9	Y	8167	8210	1			132
*04	0	W	212223	-0-	212223	2077458	204552	2	7671	9	Y	6974	6744	1			362

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	77613	-0-	77613	77613	77613	3			N	-0-					-0-
02	0	W	116565	-0-	116565	194178	116224	3	341	9	N	310	178	1			132
03	0	W	117975	-0-	117975	312153	117483	3	492	9	N	447	526	1	19	8	34
04	0	W	105732	-0-	105732	417885	105444	3	288	9	N	262	186	1	19	8	91

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

11	801	S	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					25
12	918	S	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					25
01	732	S	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					25
02	1185	S	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					25
03	751	S	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					25
*04	754	S	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

11	147	S	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					19
12	155	S	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					19
01	135	S	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					19
02	145	S	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					19
03	155	S	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					19
04	120	S	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
11	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	90	1	1317	2	N	-0-					12
12	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	77	1	1123	2	N	-0-					12
01	1612	N	550	-0-	-1062	-0-	37	1	513	2	N	-0-					12
02	1316	N	1061	-0-	-255	-0-	70	1	991	2	N	-0-					12
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	100	1	1405	2	N	-0-					12
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	96	1	1328	2	N	-0-					12

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	N	-0-					17
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	N	-0-					17
01	527	N	329	-0-	-198	-0-	22	1	307	2	N	-0-					17
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	N	-0-					17
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	2	N	-0-					17
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	18	1	250	2	N	-0-					17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	73	1	1064	2	N	-0-					38
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-					38
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	61	1	840	2	N	1	1	8			38
							1	9									
02	700	N	509	-0-	-191	-0-	33	1	476	2	N	-0-					38
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	830	2	N	-0-					38
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	79	1	1095	2	N	-0-					38

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	102	1	1499	2	N	-0-					5
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	103	1	1516	2	N	-0-					5
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	101	1	1402	2	N	-0-					5
02	1484	N	1323	-0-	-161	-0-	87	1	1236	2	N	-0-					5
03	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	101	1	1417	2	N	-0-					5
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	96	1	1340	2	N	-0-					5

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

11	660	X	601	-0-	-59	-0-	38	1	563	2	N	-0-					50
12	682	X	609	-0-	-73	-0-	39	1	570	2	N	-0-					50
01	651	X	616	-0-	-35	-0-	42	1	574	2	N	-0-					50
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	N	-0-					50
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	41	1	572	2	N	-0-					50
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	37	1	513	2	N	-0-					50

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	62	1	917	2	N	22					42
							24	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	N	28	27	1			43
							31	9									
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	67	1	922	2	N	-0-	27	1			16
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	N	-0-	12	1			4
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	65	1	916	2	N	-0-	3	1			1
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	967	2	N	-0-					1

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	174	1	2558	2	N	-0-					33
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	176	1	2582	2	N	-0-					33
01	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	190	1	2630	2	N	-0-					33
02	2548	N	2422	-0-	-126	-0-	159	1	2263	2	N	-0-					33
03	2759	N	2534	-0-	-225	-0-	169	1	2365	2	N	-0-					33
04	2730	N	2688	-0-	-42	-0-	180	1	2508	2	N	-0-					33

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	873	-0-	-297	-0-	56	1	817	2	N	-0-					16
12	1271	X	933	-0-	-338	-0-	60	1	873	2	N	-0-					16
01	1271	X	932	-0-	-339	-0-	63	1	869	2	N	-0-					16
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	55	1	774	2	N	-0-					16
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	67	1	943	2	N	-0-					16
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	959	2	N	-0-					16

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	78	1	1141	2	N	-0-					8
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	83	1	1211	2	N	-0-					8
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	85	1	1181	2	N	-0-					8
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	79	1	1116	2	N	-0-					8
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	89	1	1253	2	N	-0-					8
04	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	69	1	954	2	N	-0-					8

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	72	1	1050	2	N	-0-					9
12	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	69	1	1010	2	N	-0-					9
01	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	74	1	1018	2	N	-0-					9
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	2	N	-0-					9
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	76	1	1072	2	N	-0-					9
04	1050	N	671	-0-	-379	-0-	45	1	626	2	N	-0-					9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1513	-0-	-407	-0-	97	1	1416	2	N	-0-			3
12	1984	X	1573	-0-	-411	-0-	101	1	1472	2	N	-0-			3
01	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	112	1	1553	2	N	-0-			3
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	102	1	1447	2	N	-0-			3
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	114	1	1601	2	N	-0-			3
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	112	1	1552	2	N	-0-			3

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	82	1	1207	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	75	1	1034	2	N	-0-			-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	82	1	1164	2	N	-0-			-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	90	1	1265	2	N	-0-			-0-
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	78	1	1079	2	N	-0-			-0-

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	243	1	3561	2	N	-0-			25
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	257	1	3772	2	N	-0-			25
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	265	1	3661	2	N	-0-			25
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	238	1	3377	2	N	-0-			25
03	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	257	1	3602	2	N	-0-			25
04	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	255	1	3540	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	2	N	-0-			32
12	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	90	1	1314	2	N	-0-			32
01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	98	1	1361	2	N	-0-			32
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	91	1	1300	2	N	-0-			32
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	N	-0-			32
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	108	1	1503	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
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	2	N	-0-			4
12	1488	N	800	-0-	-688	-0-	51	1	749	2	N	-0-			4
01	1643	N	762	-0-	-881	-0-	51	1	711	2	N	-0-			4
02	1400	N	568	-0-	-832	-0-	37	1	531	2	N	-0-			4
03	806	N	434	-0-	-372	-0-	29	1	405	2	N	-0-			4
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	49	1	687	2	N	-0-			4

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	231	1	3394	2	N	5			35
							6	9							
12	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	220	1	3216	2	N	7			42
							8	9							
01	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	240	1	3317	2	N	3			45
							3	9							
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	225	1	3190	2	N	3			48
							3	9							
03	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	246	1	3456	2	N	8			56
							9	9							
*04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	250	1	3476	2	N	11			67
							12	9							

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

11	2850	X	2378	-0-	-472	-0-	152	1	2226	2	N	-0-			8
12	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	165	1	2424	2	N	-0-			8
01	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	173	1	2401	2	N	-0-			8
02	2324	X	2314	-0-	-10	-0-	152	1	2162	2	N	-0-			8
03	2604	X	1804	-0-	-800	-0-	120	1	1684	2	N	-0-			8
04	2520	X	1754	-0-	-766	-0-	118	1	1636	2	N	-0-			8

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

11	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	100	1	1473	2	N	-0-			42
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	103	1	1516	2	N	-0-			42
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	113	1	1565	2	N	-0-			42
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	93	1	1326	2	N	-0-			42
03	1612	N	1287	-0-	-325	-0-	86	1	1201	2	N	-0-			42
04	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	104	1	1443	2	N	-0-			42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	134	1	1967	2	N	-0-			12
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	131	1	1920	2	N	1			13
							1	9							
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	144	1	1990	2	N	-0-			13
02	1960	N	1672	-0-	-288	-0-	110	1	1562	2	N	-0-			13
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	138	1	1942	2	N	-0-			13
04	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	132	1	1836	2	N	-0-			13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			9
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	154	1	2251	2	N	-0-			9
01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	150	1	2080	2	N	-0-			9
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	171	1	2434	2	N	-0-			9
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	165	1	2310	2	N	-0-			9
04	2160	N	1796	-0-	-364	-0-	120	1	1676	2	N	-0-			9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4322	-0-	-238	-0-	276	1	4046	2	N	-0-					95
12	4681	X	4362	-0-	-319	-0-	279	1	4083	2	N	-0-					95
01	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	299	1	4141	2	N	-0-					95
02	4172	X	3767	-0-	-405	-0-	248	1	3519	2	N	-0-					95
03	4495	X	4472	-0-	-23	-0-	298	1	4174	2	N	-0-					95
*04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	291	1	4041	2	N	-0-					95

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	155	1	2272	2	N	-0-					17
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	158	1	2322	2	N	-0-					17
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	166	1	2297	2	N	-0-					17
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	153	1	2167	2	N	-0-					17
03	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	164	1	2303	2	N	-0-					17
*04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	164	1	2288	2	N	-0-					17

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018 - P/A 12/06/18

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1818	-0-	-612	-0-	116	1	1702	2	N	-0-					7
12	2511	X	1904	-0-	-607	-0-	122	1	1782	2	N	-0-					7
01	2511	X	1986	-0-	-525	-0-	134	1	1852	2	N	-0-					7
02	2268	X	1811	-0-	-457	-0-	119	1	1692	2	N	-0-					7
03	2046	X	1893	-0-	-153	-0-	126	1	1767	2	N	-0-					7
04	1920	X	1821	-0-	-99	-0-	122	1	1699	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31470	X	26517	-0-	-4953	-0-	1680	1	24704	2	N	121					253
							133	9									
12	32519	X	27201	-0-	-5318	-0-	1729	1	25323	2	N	135	159	1			229
							149	9									
01	32519	X	27389	-0-	-5130	-0-	1835	1	25394	2	N	145	156	1			218
							160	9									
02	28868	X	24152	-0-	-4716	-0-	1577	1	22412	2	N	148	176	1			190
							163	9									
03	29419	X	25821	-0-	-3598	-0-	1709	1	23981	2	N	119	165	1			144
							131	9									
04	26520	X	23900	-0-	-2620	-0-	1596	1	22204	2	N	91					235
							100	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	991	2	8	9	N	7					53
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	2	8	9	N	7					60
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	N	7					67
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	890	2	6	9	N	5					72
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	752	2	23	9	N	21	83	1			10
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1003	2	44	9	N	40					50

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					20
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	847	2	19	9	N	17					37
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1847	2	70	9	N	64	94	1			7
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	2	14	9	N	13					20
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1878	2	52	9	N	47	60	1			7
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	N	5					12

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

11	240	#	80	-0-	-160	-0-	79	2	1	9	N	1					94
12	248	#	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-					94
01	611	R	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2					96
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	373	2	91	9	N	83					179
*03	948	R	948	-0-	-0-	-0-	901	2	47	9	N	43					222
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					222

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1647	3	8	9	Y	7					57
12	1550	#	244	-0-	-1306	-0-	214	3	30	9	Y	27	53	1			31
01	2232	#	1531	-0-	-701	-0-	1520	3	11	9	Y	10					41
02	1876	#	1628	-0-	-248	-0-	1619	3	9	9	Y	8					49
03	1736	#	1568	-0-	-168	-0-	1432	3	136	9	Y	124	58	1			115
04	1650	#	1320	-0-	-330	-0-	1243	3	77	9	Y	70					185

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

11	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					84
12	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					84
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					84
02	140	#	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					84
03	155	#	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					84
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					84

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					28
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					28
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					28
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					28
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					28
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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
11	870	N	736	-0-	-134	-0-	734	3	2	9	N	2					197
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					197
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	769	3	178	9	N	162	349	1			10
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1116	3	45	9	N	41					51
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1736	3	54	9	N	49					100
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1398	3	78	9	N	71					171

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	101	3	66	9	N	60					176
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	69	3	84	9	N	76	168	1			84
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	97	3	35	9	N	32					116
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	125	3	44	9	N	40					156
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	169	3	46	9	N	42					198
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	33	3	67	9	N	61	177	1			82

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	84	-0-	-126	-0-	76	3	8	9	N	7					153
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	3	2	9	N	2					155
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3					158
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2					160
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	60	3	55	9	N	50	173	1			37
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	3	9	9	N	8					45

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1156	3	54	9	Y	49	77	1			63
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	951	3	37	9	Y	34					97
01	775	N	550	-0-	-225	-0-	447	3	103	9	Y	94	81	1			110
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	784	3	55	9	Y	50	80	1			80
03	992	N	606	-0-	-386	-0-	570	3	36	9	Y	33					113
04	540	N	330	-0-	-210	-0-	300	3	30	9	Y	27	81	1			59

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	863	3	66	9	N	60	94	1			34
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	784	3	46	9	N	42					76
01	620	N	423	-0-	-197	-0-	298	3	125	9	N	114	99	1			91
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	612	3	66	9	N	60	97	1			54
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	444	3	45	9	N	41					95
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	276	3	35	9	N	32	99	1			28

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	545	-0-	-85	-0-	533	2	12	9	N	11					38
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	512	2	15	9	N	14					52
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	N	11					63
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	410	2	15	9	N	14					77
03	527	N	343	-0-	-184	-0-	329	2	14	9	N	13					90
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	389	2	8	9	N	7					97

JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	63	2	77	9	N	70					70
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	187	1			-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15648 01/14/2019

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					22
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					22
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					22
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					22
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					22
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					115
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					115
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					115
02	336	N	134	-0-	-202	-0-	134	3			N	-0-					115
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					115
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	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
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					87
12	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					87
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					87
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					280
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					280
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					280
02	196	#	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					280
*03	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-	173	1			107
04	210	#	172	-0-	-38	-0-	147	2	25	9	N	23					130

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
11	1110	#	890	-0-	-220	-0-	884	2	6	9	N	5					203
12	1147	#	1057	-0-	-90	-0-	1049	2	8	9	N	7					210
01	1147	#	777	-0-	-370	-0-	764	2	13	9	N	12					222
02	896	#	885	-0-	-11	-0-	877	2	8	9	N	7					229
03	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1121	2	8	9	N	7					236
*04	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1077	2	7	9	N	6					242

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5185	2	7	9	N	6	26	1			163
12	5208	X	4133	-0-	-1075	-0-	4123	2	10	9	N	9					172
01	5208	X	4251	-0-	-957	-0-	4233	2	18	9	N	16					188
02	4844	X	4176	-0-	-668	-0-	4146	2	30	9	N	27	53	1			162
03	5363	X	5131	-0-	-232	-0-	5119	2	12	9	N	11					173
04	5190	X	4652	-0-	-538	-0-	4646	2	6	9	N	5	19	1			159

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2015	2	10	9	N	9	9	1			131
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	776	2	10	9	N	9					140
01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1399	2	8	9	N	7					147
02	1904	N	1387	-0-	-517	-0-	1372	2	15	9	N	14	18	1			143
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2179	2	13	9	N	12					155
04	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	1117	2	22	9	N	20	75	1			100

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					65
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	1	1			64
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					64
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					64

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

11	1830	N	1286	-0-	-544	-0-	1240	2	46	9	N	42	13	1			83
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	954	2	241	9	N	219	183	1			119
01	2232	N	972	-0-	-1260	-0-	943	2	29	9	N	26					145
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1630	2	48	9	N	44	18	1			171
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1611	2	41	9	N	37					208
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	N	6	6	1			208

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

11	4500	X	3584	-0-	-916	-0-	3540	2	44	9	N	40	24	1			160
12	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	4125	2	55	9	N	50					210
01	5146	X	3362	-0-	-1784	-0-	3328	2	34	9	N	31					241
02	4648	X	3782	-0-	-866	-0-	3729	2	53	9	N	48	46	1			243
03	5146	X	4350	-0-	-796	-0-	4320	2	30	9	N	27					270
04	4050	X	3311	-0-	-739	-0-	3269	2	42	9	N	38	216	1			92

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4470	-0-	-90	-0-	4449	2	21	9	N	19					219
12	4712	X	2955	-0-	-1757	-0-	2941	2	14	9	N	13					232
01	4712	X	4190	-0-	-522	-0-	4173	2	17	9	N	15					247
02	4172	X	3920	-0-	-252	-0-	3903	2	17	9	N	15					262
03	4619	X	1146	-0-	-3473	-0-	1140	2	6	9	N	5					267
*04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4596	2	11	9	N	10					277

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	3568	2	179	9	N	163	191	1			125
12	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	3506	2	171	9	N	155					280
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4084	2	244	9	N	222	384	1			118
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4105	2	184	9	N	167	192	1			93
03	3875	X	2477	-0-	-1398	-0-	2387	2	90	9	N	82					175
04	3870	X	2406	-0-	-1464	-0-	2056	2	350	9	N	318	380	1			113

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					68
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4					72
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	75	2	28	9	N	25					97
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	65	2	20	9	N	18					115
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	175	2	53	9	N	48					163
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	144	2	48	9	N	44					207

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3732	2	146	9	N	133	190	1			160
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4392	2	130	9	N	118	190	1			88
01	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	4032	2	121	9	N	110					198
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3799	2	123	9	N	112	192	1			118
03	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	3473	2	96	9	N	87					205
04	4200	X	3602	-0-	-598	-0-	3482	2	120	9	N	109	191	1			123

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
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
11	2610	#	983	-0-	-1627	-0-	979	2	4	9	N	4					110
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	N	11					121
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1397	2	7	9	N	6	127	1			-0-
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1812	2	14	9	N	13					13
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1699	2	25	9	N	23					36
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1861	2	45	9	N	41					77

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					26
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					27
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
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
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1			Y	-0-					12
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					12
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	1			Y	-0-					12
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	1			Y	-0-					12
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					220

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	199	2	7	9	N	6					23
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	218	2	22	9	N	20					43
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	2	22	9	N	20					63
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	209	2	17	9	N	15					78
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	169	2	17	9	N	15					93
04	300	N	41	-0-	-259	-0-	21	2	20	9	N	18					111

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					44
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					44
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					44
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					44
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					44
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					45
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					45
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					45
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					45
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
11	14B2 EXT		6	-0-	6	12	5	2	1	9	N	1					71
12	14B2 EXT		6	-0-	6	18	5	1	1	9	N	1					72
01	14B2 EXT		6	-0-	6	24	5	1	1	9	N	1					73
02	14B2 EXT		6	-0-	6	30	5	1	1	9	N	1					74
03	35	R	5	-0-	-30	-0-	5	1			N	-0-					74
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					75

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	2	6	9	N	5					149
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1892	2	30	9	N	27					176
01	1426	N	668	-0-	-758	-0-	636	2	32	9	N	29					205
02	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1577	2	15	9	N	14					219
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1760	2	34	9	N	31					250
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1796	2	18	9	N	16	177	1			89

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1259	2	25	9	N	23					201
12	1488	N	219	-0-	-1269	-0-	219	2			N	-0-					201
01	1302	N	264	-0-	-1038	-0-	264	2			N	-0-					201
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					201
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2081	2	84	9	N	76					277
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1365	2	4	9	N	4	179	1			102

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	432	2	44	9	N	40					178
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	508	2	81	9	N	74	175	1			77
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	652	2	69	9	N	63					140
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	588	2	30	9	N	27					167
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	734	2	25	9	N	23					190
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	625	2	54	9	N	49					239

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18	1			11

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	191	1	1555	2	N	4					88
							4	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	137	1	1369	2	N	-0-					88
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	326	1	2296	2	N	19	73	1			34
							21	9									
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	206	1	2246	2	N	18					52
							20	9									
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	270	1	2439	2	N	34					86
							37	9									
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	197	1	1794	2	N	17					103
							19	9									

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/21/2018

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	51	1	462	3	N	-0-					85
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	40	1	394	3	N	-0-					85
01	558	N	370	-0-	-188	-0-	34	1	336	3	N	-0-					85
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	36	1	338	3	N	-0-					85
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	N	9					94
							10	9									
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	122	1	1141	3	N	23					117
							25	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
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	48	1	433	3	N	-0-					43
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	514	3	N	-0-					43
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	40	1	396	3	N	-0-					43
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	43	1	403	3	N	-0-					43
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	46	1	455	3	N	27					70
							30	9									
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	70	1	658	3	N	37					107
							41	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	155	N	47	-0-	-108	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	87	-0-	-93	-0-	1	1	86	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		35	-0-	35	60	35	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	60					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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	75	1	348	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	311	-0-	-19	-0-	50	1	261	2	Y	-0-					-0-
*12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	72	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	85	1	224	2	Y	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	39	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	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

*10	14B2	EXT	192	-0-	192	192	50	1	142	2	Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	270	-0-	270	462	43	1	227	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	101	-0-	101	563	22	1	79	2	Y	-0-					-0-
*02	609	N	46	-0-	-563	-0-	12	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

*11	990	N	157	-0-	-833	-0-	1	1	141	2	Y	14					34
							15	9									
*12	992	N	763	-0-	-229	-0-	4	1	742	2	Y	15	31	1			18
							17	9									
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	4	1	771	2	Y	27					45
							30	9									
02	DLQ G-10		619	-0-	619	619	14	1	591	2	Y	13	48	1			10
							14	9									
03	DLQ G-10		54	-0-	54	673	16	1	14	2	Y	22					32
							24	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	673					Y	NO RPT					32

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
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
*10	1550	N	89	-0-	-1461	-0-	31	1	57	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	1680	N	1077	-0-	-603	-0-	30	1	1045	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	1488	N	996	-0-	-492	-0-	31	1	963	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	31	1	1112	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1145					Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		560	-0-	560	1705	31	1	527	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1705					Y	NO RPT					1

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

11	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					23
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	660	2	22	9	N	20					43
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*04	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					43

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					120
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					120
01	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					120
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	29	2			N	-0-					120
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					120
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					120

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	30	1	2231	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	25	1	1656	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	921	-0-	-1466	-0-	14	1	907	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1769	-0-	-331	-0-	28	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	31	1	1623	2	N	-0-					-0-
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	30	1	1826	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					126
12	1240	N	913	-0-	-327	-0-	909	2	4	9	N	4					130
01	1023	N	716	-0-	-307	-0-	685	2	31	9	N	28					158
02	700	N	378	-0-	-322	-0-	270	2	108	9	N	98					256
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1004	2	111	9	N	101	180	1			177
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					177

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-					35
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
01	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	2			N	-0-					35
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					35
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					35
*04	3000	N	5072	-0-	2072	2072	5072	2			N	-0-					35

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

11	1860	X	559	-0-	-1301	-0-	122	1	437	2	N	-0-					130
12	1922	X	346	-0-	-1576	-0-	67	1	228	2	N	46	13	1			163
							51	9									
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	361	1	1490	2	N	193	313	1			43
							212	9									
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	424	1	1737	2	N	180	178	1			45
							198	9									
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	504	1	1815	2	N	155	167	1			33
							171	9									
*04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	511	1	1910	2	N	165					198
							182	9									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	5					18
12	1519	N	195	-0-	-1324	-0-	37	1	138	2	Y	18	32	1			4
							20	9									
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	149	1	621	2	Y	8					12
							9	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	155	1	630	2	Y	6					18
							7	9									
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	201	1	757	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
04	750	N	348	-0-	-402	-0-	73	1	268	2	Y	6					11
							7	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	550	-0-	-770	-0-	113	1	434	2	Y	3					9
							3	9									
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	293	1	1084	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	472	1	1891	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	396	1	1619	2	Y	-0-					2
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	454	1	1635	2	Y	1					3
							1	9									
*04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	398	1	1481	2	Y	8	4	1			7
							9	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2561	-0-	-1669	-0-	596	1	1959	2	Y	5					18
							6	9									
12	3702	X	2671	-0-	-1031	-0-	599	1	2038	2	Y	31	45	1			4
							34	9									
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	558	1	2272	2	Y	8					12
							9	9									
02	3024	X	2264	-0-	-760	-0-	444	1	1813	2	Y	6					18
							7	9									
03	2976	X	2557	-0-	-419	-0-	552	1	1992	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
04	2760	X	2663	-0-	-97	-0-	567	1	2087	2	Y	8					13
							9	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	341	1	1120	2	Y	5					18
							6	9									
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	379	1	1288	2	Y	22	36	1			4
							24	9									
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	356	1	1441	2	Y	8					12
							9	9									
02	1372	N	1320	-0-	-52	-0-	257	1	1056	2	Y	6					18
							7	9									
03	1705	N	1025	-0-	-680	-0-	215	1	797	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
04	1710	N	1218	-0-	-492	-0-	254	1	955	2	Y	8					13
							9	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2342	-0-	-1198	-0-	544	1	1796	2	Y	2					5
							2	9									
12	3658	X	2740	-0-	-918	-0-	622	1	2096	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	550	1	2242	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
02	2996	X	2468	-0-	-528	-0-	487	1	1981	2	Y	-0-					2
03	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	546	1	1890	2	Y	1					3
							1	9									
04	2700	X	1530	-0-	-1170	-0-	321	1	1205	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3388	X	244	-0-	-3144	-0-	56	1	188	2	Y	-0-					3
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	46	1	157	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
01	341	N	220	-0-	-121	-0-	43	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	118	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	225	1	808	2	Y	2					2
							2	9									
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	200	1	744	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2340	N	2144	-0-	-196	-0-	499	1	1645	2	Y	-0-					37
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	548	1	1871	2	Y	33	13	1			57
							36	9									
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	500	1	2022	2	Y	1	43	1			15
							1	9									
02	2100	X	1828	-0-	-272	-0-	356	1	1455	2	Y	15					30
							17	9									
03	2449	X	2013	-0-	-436	-0-	434	1	1579	2	Y	-0-					30
*04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	570	1	2126	2	Y	-0-					30

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					-0-
12	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	357	1	1122	2	Y	5					18
							6	9									
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	390	1	1332	2	Y	21	35	1			4
							23	9									
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	180	1	696	2	Y	8					12
							9	9									
02	1400	N	1174	-0-	-226	-0-	231	1	936	2	Y	6					18
							7	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	492	1	1778	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	247	1	916	2	Y	8					13
							9	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

11	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	663	1	2187	2	Y	106	160	1			23
							117	9									
12	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	609	1	2084	2	Y	13	13	1			23
							14	9									
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	524	1	2117	2	Y	-0-					23
02	2772	X	2044	-0-	-728	-0-	399	1	1645	2	Y	-0-					23
03	3069	X	2220	-0-	-849	-0-	480	1	1740	2	Y	-0-					23
04	2970	X	2223	-0-	-747	-0-	461	1	1725	2	Y	34					57
							37	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

11	900	N	437	-0-	-463	-0-	98	1	339	2	Y	-0-					80
12	659	N	83	-0-	-576	-0-	12	1	51	2	Y	18	18	1			80
							20	9									
01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	16	83	1			13
							18	9									
02	476	X	87	-0-	-389	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					13
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					13
04	450	X	10	-0-	-440	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					81
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					81
01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	Y	24	86	1			19
							26	9									
02	1120	X	122	-0-	-998	-0-	22	1	100	2	Y	-0-					19
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					19
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

11	900	X	859	-0-	-41	-0-	176	1	683	2	Y	-0-					60
12	837	X	705	-0-	-132	-0-	128	1	574	2	Y	3	3	1			60
							3	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	135	1	626	2	Y	-0-					60
02	812	N	680	-0-	-132	-0-	120	1	560	2	Y	-0-					60
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	128	1	494	2	Y	-0-					60
04	750	N	493	-0-	-257	-0-	94	1	399	2	Y	-0-					60

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

11	1440	N	143	-0-	-1297	-0-	35	1	102	2	Y	5					18
							6	9									
12	1333	N	788	-0-	-545	-0-	171	1	597	2	Y	18	32	1			4
							20	9									
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	248	1	999	2	Y	8					12
							9	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	198	1	803	2	Y	6					18
							7	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	251	1	903	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
04	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	226	1	836	2	Y	8					13
							9	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

11	2580	N	2337	-0-	-243	-0-	541	1	1796	2	Y	-0-					37
12	2573	N	2136	-0-	-437	-0-	465	1	1632	2	Y	35	15	1			57
							39	9									
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	433	1	1738	2	Y	1	43	1			15
							1	9									
02	2184	N	1772	-0-	-412	-0-	342	1	1413	2	Y	15					30
							17	9									
03	2139	N	1633	-0-	-506	-0-	346	1	1287	2	Y	-0-					30
04	2100	N	1581	-0-	-519	-0-	332	1	1249	2	Y	-0-					30

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	559	X	-0-	-0-	-559	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	2	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
11	2910	X	2345	-0-	-565	-0-	545	1	1794	2	Y	5					18
							6	9									
12	2573	N	2448	-0-	-125	-0-	536	1	1881	2	Y	28	42	1			4
							31	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	276	1	1087	2	Y	8					12
							9	9									
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	511	1	2038	2	Y	6					18
							7	9									
03	3100	N	3142	-0-	42	42	677	1	2452	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
*04	3000	N	3099	-0-	99	141	655	1	2435	2	Y	8					13
							9	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

11	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

*10	217	N	154	-0-	-63	-0-	1	1	153	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*12	186	N	128	-0-	-58	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		88	-0-	88	216	88	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		177	-0-	177	393	1	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	393					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	744	N	447	-0-	-297	-0-	16	1	430	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	540	N	208	-0-	-332	-0-	15	1	191	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	1178	N	999	-0-	-179	-0-	16	1	981	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	16	1	995	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	656	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	16	1	922	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	16	1	1840	2	Y	127	220	1			37
							140	9									
*11	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	15	1	1095	2	Y	113					150
							124	9									
*12	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	10	1	1345	2	Y	110	235	1			25
							121	9									
*01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	7	1	1117	2	Y	100					125
							110	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	9	1	1207	2	Y	121	119	1			127
							133	9									
*03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	11	1	2107	2	Y	128	235	1			20
							141	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					20

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

*10	589	X	259	-0-	-330	-0-	70	1	189	2	Y	-0-					100
*11	570	X	260	-0-	-310	-0-	43	1	217	2	Y	-0-	78	1			22
*12	589	X	261	-0-	-328	-0-	51	1	210	2	Y	-0-					22
*01	372	X	213	-0-	-159	-0-	47	1	166	2	Y	-0-	20	1			2
02	336	X	143	-0-	-193	-0-	38	1	105	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	217	X	174	-0-	-43	-0-	39	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	15	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	14	1	2423	2	Y	-0-					-0-
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	15	1	1923	2	Y	-0-					-0-
*01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	15	1	1807	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	940	-0-	-68	-0-	14	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1416	-0-	-1095	-0-	15	1	1401	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		104	-0-	104	120	104	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	120					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
*10	434	N	361	-0-	-73	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
*11	420	N	212	-0-	-208	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
*12	372	N	157	-0-	-215	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	82	1	234	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	182	-0-	-58	-0-	29	1	153	2	Y	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	37	1	107	2	Y	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	678	1	1312	2	Y	23	9	1			14
							25	9									
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	474	1	973	2	Y	20	23	1			11
							22	9									
*12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	29	22	1			18
*01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	34	45	1			7
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	520	1	1209	2	Y	36	22	1			21
							40	9									
*03	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	473	1	992	2	Y	-0-					21
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					21

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 #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1643	N	1101	-0-	-542	-0-	367	1	731	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
*11	3000	N	3416	-0-	416	416	1082	1	2330	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*12	3100	N	3211	-0-	111	527	983	1	2222	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*01	2136	X	1609	-0-	-527	-0-	477	1	1125	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	399	1	973	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
03	2418	X	1660	-0-	-758	-0-	516	1	1136	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2108	N	843	-0-	-1265	-0-	31	1	812	2	Y	-0-					-0-
*11	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	30	1	1921	2	Y	-0-					-0-
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	31	1	2054	2	Y	-0-					-0-
*01	2356	X	870	-0-	-1486	-0-	31	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	751	-0-	-1069	-0-	28	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1023	-0-	-961	-0-	31	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*10	961	N	865	-0-	-96	-0-	295	1	570	2	Y	-0-					5
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	490	1	1005	2	Y	-0-	5	1			-0-
*12	713	N	536	-0-	-177	-0-	189	1	347	2	Y	-0-					-0-
*01	899	X	193	-0-	-706	-0-	60	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	644	X	174	-0-	-470	-0-	52	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	453	-0-	-601	-0-	146	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-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 #: 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
*09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
*12	558	X	404	-0-	-154	-0-	16	1	388	2	Y	-0-					-0-
*01	558	X	360	-0-	-198	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
*03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-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
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2263	N	1307	-0-	-956	-0-	411	1	896	2	Y	-0-					-0-
*01	2697	X	2166	-0-	-531	-0-	650	1	1501	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
02	2240	X	1957	-0-	-283	-0-	574	1	1372	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
*03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	943	1	2044	2	Y	-0-					6
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*10	682	N	32	-0-	-650	-0-	16	1	16	2	Y	-0-					-0-
*11	660	N	87	-0-	-573	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					-0-
*12	589	N	169	-0-	-420	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-
*01	775	X	129	-0-	-646	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	96	-0-	-436	-0-	14	1	82	2	Y	-0-					-0-
*03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-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
*10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	31	1	2245	2	Y	-0-					-0-
*11	2310	N	1630	-0-	-680	-0-	30	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2387	X	1601	-0-	-786	-0-	31	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1328	-0-	-660	-0-	28	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1323	-0-	-971	-0-	31	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-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 #: 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
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	31	1	1794	2	Y	17	13	1			14
							19	9									
*11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	30	1	2818	2	Y	22	21	1			15
							24	9									
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	Y	11	20	1			6
							12	9									
*01	1674	X	1005	-0-	-669	-0-	31	1	951	2	Y	21	17	1			10
							23	9									
02	1148	X	908	-0-	-240	-0-	28	1	867	2	Y	12	18	1			4
							13	9									
03	2914	X	629	-0-	-2285	-0-	31	1	581	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					6

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
*10	4185	X	413	-0-	-3772	-0-	31	1	356	2	Y	24	18	1			24
							26	9									
*11	4050	X	2500	-0-	-1550	-0-	30	1	2436	2	Y	31	30	1			25
							34	9									
*12	4123	X	2146	-0-	-1977	-0-	31	1	2098	2	Y	15	32	1			8
							17	9									
*01	4123	X	2182	-0-	-1941	-0-	31	1	2118	2	Y	30	24	1			14
							33	9									
02	3724	X	1186	-0-	-2538	-0-	28	1	1139	2	Y	17	25	1			6
							19	9									
03	2511	X	1489	-0-	-1022	-0-	31	1	1436	2	Y	20	18	1			8
							22	9									
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					8

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
*10	1891	N	255	-0-	-1636	-0-	31	1	224	2	Y	-0-					-0-
*11	1590	N	229	-0-	-1361	-0-	30	1	199	2	Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	31	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*01	1643	X	1266	-0-	-377	-0-	31	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1426	X	1071	-0-	-355	-0-	31	1	1039	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1148	X	820	-0-	-328	-0-	28	1	791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1488	X	1202	-0-	-286	-0-	31	1	1170	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-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 #: 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
*10	3100	N	689	-0-	-2411	1824	31	1	658	2	Y	-0-			-0-
*11	6387	X	4563	-0-	-1824	-0-	30	1	4533	2	Y	-0-			-0-
*12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	31	1	5009	2	Y	-0-			-0-
*01	6076	X	5150	-0-	-926	-0-	31	1	5119	2	Y	-0-			-0-
02	5488	X	3978	-0-	-1510	-0-	28	1	3950	2	Y	-0-			-0-
03	4681	X	4677	-0-	-4	-0-	31	1	4646	2	Y	-0-			-0-
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3420	X	2316	-0-	-1104	-0-	30	1	2286	2	Y	-0-			-0-
*12	2697	X	2080	-0-	-617	-0-	31	1	2049	2	Y	-0-			-0-
*01	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	31	1	2117	2	Y	-0-			-0-
02	2436	X	1577	-0-	-859	-0-	28	1	1549	2	Y	-0-			-0-
03	2356	X	2148	-0-	-208	-0-	31	1	2117	2	Y	-0-			-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
*10	3100	N	4641	-0-	1541	1541	31	1	4610	2	Y	-0-			-0-
*11	1751	N	210	-0-	-1541	-0-	30	1	180	2	Y	-0-			-0-
*12	155	N	33	-0-	-122	-0-	31	1	2	2	Y	-0-			-0-
*01	558	X	32	-0-	-526	-0-	28	1	4	2	Y	-0-			-0-
*02	504	X	32	-0-	-472	-0-	28	1	4	2	Y	-0-			-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-			-0-
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	828	1	1477	2	Y	-0-			8
*11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
*12	899	N	835	-0-	-64	-0-	310	1	525	2	Y	-0-			-0-
*01	1736	X	1136	-0-	-600	-0-	380	1	756	2	Y	-0-			-0-
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	369	1	769	2	Y	-0-			-0-
03	1488	X	1254	-0-	-234	-0-	431	1	823	2	Y	-0-			-0-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-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 #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	71	1	88	2	Y	-0-	5	1			-0-
*12	155	N	132	-0-	-23	-0-	57	1	75	2	Y	-0-					-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	103	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	102	1	191	2	Y	-0-					-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	165	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	210	N	125	-0-	-85	-0-	58	1	67	2	Y	-0-	5	1			-0-
*12	186	N	134	-0-	-52	-0-	58	1	76	2	Y	-0-					-0-
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	142	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	185	1	372	2	Y	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	170	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	930	X	891	-0-	-39	-0-	31	1	676	2	Y	167	126	1			44
							184	9									
*11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	30	1	1668	2	Y	219	212	1			51
							241	9									
*12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	31	1	2509	2	Y	111	103	1			59
							122	9									
*01	3596	X	2400	-0-	-1196	-0-	31	1	2138	2	Y	210	173	1			96
							231	9									
02	3248	X	161	-0-	-3087	-0-	28	1	133	9	Y	121	177	1			40
03	1736	X	985	-0-	-751	-0-	31	1	797	2	Y	143	128	1			55
							157	9									
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					55

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
*10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	31	1	2659	2	Y	116	88	1			67
							128	9									
*11	3090	X	1988	-0-	-1102	-0-	30	1	1790	2	Y	153	148	1			72
							168	9									
*12	3193	X	1236	-0-	-1957	-0-	31	1	1119	2	Y	78	109	1			41
							86	9									
*01	3193	X	1667	-0-	-1526	-0-	31	1	1474	2	Y	147	121	1			67
							162	9									
02	2520	X	1015	-0-	-1505	-0-	28	1	895	2	Y	84	123	1			28
							92	9									
03	2697	X	1538	-0-	-1159	-0-	31	1	1397	2	Y	100	89	1			39
							110	9									
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
*10	1364	X	379	-0-	-985	-0-	31 6	1 9	342	2	Y	5	4	1			4
*11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	8	7	1			5
*12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	3	6	1			2
*01	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	31 8	1 9	2565	2	Y	7	6	1			3
02	2296	X	864	-0-	-1432	-0-	28 4	1 9	832	2	Y	4	6	1			1
*03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	728	2	Y	5	4	1			2
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					2

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
*10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	31 94	1 9	7011	2	Y	85	64	1			71
*11	3060	X	2466	-0-	-594	-0-	30 123	1 9	2313	2	Y	112	108	1			75
*12	2914	X	1209	-0-	-1705	-0-	31 62	1 9	1116	2	Y	56	101	1			30
*01	2914	X	1215	-0-	-1699	-0-	1097	2	118	9	Y	107	88	1			49
02	2492	X	821	-0-	-1671	-0-	28 67	1 9	726	2	Y	61	90	1			20
03	7130	X	2100	-0-	-5030	-0-	31 80	1 9	1989	2	Y	73	65	1			28
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					28

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
*10	3100	N	5567	-0-	2467	2467	31	1	5536	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1216	-0-	-1784	683	30	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*12	1638	N	955	-0-	-683	-0-	31	1	924	2	Y	-0-					-0-
*01	1116	X	1049	-0-	-67	-0-	31	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	922	-0-	-86	-0-	28	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	1426	-0-	-4216	-0-	31	1	1395	2	Y	-0-					-0-
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 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
*10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	16	1	4654	2	Y	-0-					-0-
*11	4230	X	3640	-0-	-590	-0-	15	1	3625	2	Y	-0-					-0-
*12	4371	X	3394	-0-	-977	-0-	16	1	3378	2	Y	-0-					-0-
*01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	16	1	4949	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3015	-0-	-1353	-0-	14	1	3001	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	1068	-0-	-3675	-0-	16	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-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
*10	992	N	267	-0-	-725	-0-	31 54	1 9	182	2	Y	49	37	1			54
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30 70	1 9	1098	2	Y	64	62	1			56
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	1084	2	Y	32	71	1			17
*01	1643	X	1115	-0-	-528	-0-	31 68	1 9	1016	2	Y	62	51	1			28
02	1400	X	590	-0-	-810	-0-	28 40	1 9	522	2	Y	36	52	1			12
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	41	37	1			16
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					16

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	276	1	552	2	Y	-0-					73
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	267	1	566	2	Y	-0-	73	1			-0-
*12	403	N	375	-0-	-28	-0-	123	1	252	2	Y	-0-					-0-
*01	550	X	550	-0-	-0-	-0-	170	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	161	1	380	2	Y	-0-					-0-
*03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	275	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	4392	2	Y	4	3	1			5
*11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	3498	2	Y	6	6	1			5
*12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	2833	2	Y	4	7	1			2
*01	3503	X	2612	-0-	-891	-0-	31 7	1 9	2574	2	Y	6	5	1			3
02	3164	X	1814	-0-	-1350	-0-	28 3	1 9	1783	2	Y	3	5	1			1
03	4464	X	3110	-0-	-1354	-0-	31 3	1 9	3076	2	Y	3	3	1			1
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

*10	1333 N	784	-0-	-549	-0-	31	1	753	2	Y	-0-					-0-
*11	1290 N	999	-0-	-291	-0-	30	1	969	2	Y	-0-					-0-
*12	1271 N	933	-0-	-338	-0-	31	1	902	2	Y	-0-					-0-
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	28	1	685	2	Y	-0-					-0-
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

*10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	1079	1	2205	2	Y	74	48	1			52
						81	9									
*11	3120 X	1327	-0-	-1793	-0-	519	1	772	2	Y	33	49	1			36
						36	9									
*12	2914 X	2701	-0-	-213	-0-	1056	1	1621	2	Y	22	46	1			12
						24	9									
*01	2914 X	2555	-0-	-359	-0-	936	1	1619	2	Y	-0-					12
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	878	1	1893	2	Y	50	49	1			13
						55	9									
*03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	939	1	1921	2	Y	58	49	1			22
						64	9									
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					22

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	31	1	5884	2	Y	-0-					-0-
*11	2550	X	2474	-0-	-76	-0-	30	1	2443	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	31	1	2416	2	Y	-0-					-0-
*01	3596	X	269	-0-	-3327	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	28	1	19734	2	Y	-0-					-0-
*03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	31	1	8594	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
*10	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	936	1	1909	2	Y	-0-					2
*11	3060	X	764	-0-	-2296	-0-	311	1	453	2	Y	-0-					2
*12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	1321	1	2034	2	Y	-0-					2
*01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1330	1	2312	2	Y	-0-					2
*02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	1146	1	2480	2	Y	-0-					2
*03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	1276	1	2623	2	Y	-0-					2
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					2

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
*10	2759	X	1727	-0-	-1032	-0-	562	1	1157	2	Y	7					7
							8	9									
*11	2160	X	1547	-0-	-613	-0-	483	1	1053	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
*12	1953	X	1372	-0-	-581	-0-	417	1	941	2	Y	13					17
							14	9									
*01	1612	X	1433	-0-	-179	-0-	421	1	998	2	Y	13					30
							14	9									
02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	525	1	1318	2	Y	12					42
							13	9									
*03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	604	1	1367	2	Y	14					56
							15	9									
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					56

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
*10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	2161	1	4538	2	Y	12					74
							13	9									
*11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	1576	1	3511	2	Y	17	85	1			6
							19	9									
*12	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	999	1	2306	2	Y	24					30
							26	9									
*01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	1327	1	3229	2	Y	23					53
							25	9									
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	1866	1	4773	2	Y	21					74
							23	9									
*03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1813	1	4174	2	Y	25					99
							28	9									
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					99

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
*10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	1213	1	2417	2	Y	33	13	1			20
							36	9									
*11	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	2255	1	4856	2	Y	30	34	1			16
							33	9									
*12	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	4492	1	10155	2	Y	44	33	1			27
							48	9									
*01	9951	X	8607	-0-	-1344	-0-	2547	1	6006	2	Y	49	66	1			10
							54	9									
02	8988	X	1371	-0-	-7617	-0-	382	1	932	2	Y	52	32	1			30
							57	9									
03	5022	X	2447	-0-	-2575	-0-	744	1	1639	2	Y	58	76	1			12
							64	9									
04	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					12

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
*10	1395	N	709	-0-	-686	-0-	262	1	447	2	Y	-0-					5
*11	930	N	312	-0-	-618	-0-	131	1	181	2	Y	-0-	5	1			-0-
*12	837	N	112	-0-	-725	-0-	50	1	62	2	Y	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	63	1	98	2	Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	146	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: 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
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	262	1	448	2	Y	-0-					5
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	293	1	437	2	Y	-0-	5	1			-0-
*12	589	N	403	-0-	-186	-0-	155	1	248	2	Y	-0-					-0-
*01	620	X	519	-0-	-101	-0-	179	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	461	-0-	-71	-0-	155	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	264	-0-	-201	-0-	99	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	4859	2	Y	4	3	1			2
*11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	3701	2	Y	5	5	1			2
*12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	3352	2	Y	2	3	1			1
*01	4619	X	3431	-0-	-1188	-0-	31 6	1 9	3394	2	Y	5	4	1			2
02	3976	X	2626	-0-	-1350	-0-	28 3	1 9	2595	2	Y	3	4	1			1
03	4929	X	4299	-0-	-630	-0-	31 3	1 9	4265	2	Y	3	3	1			1
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	161	-0-	-49	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	154	-0-	-63	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4030	X	2697	-0-	-1333	-0-	22	1	2660	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
*11	3900	X	1719	-0-	-2181	-0-	22	1	1668	2	Y	26	18	1			16
							29	9									
*12	3999	X	1164	-0-	-2835	-0-	22	1	1127	2	Y	14	16	1			14
							15	9									
*01	3999	X	1291	-0-	-2708	-0-	24	1	1250	2	Y	15	19	1			10
							17	9									
02	2996	X	1426	-0-	-1570	-0-	22	1	1396	2	Y	7					17
							8	9									
03	2697	X	2268	-0-	-429	-0-	24	1	2234	2	Y	9	18	1			8
							10	9									
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					8

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
*10	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	34	1	7702	2	Y	15	6	1			9
							17	9									
*11	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	25	1	2271	2	Y	28	19	1			18
							31	9									
*12	2108	X	1481	-0-	-627	-0-	24	1	1440	2	Y	15	18	1			15
							17	9									
*01	2511	X	1395	-0-	-1116	-0-	25	1	1352	2	Y	16	20	1			11
							18	9									
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	21	1	1320	2	Y	7					18
							8	9									
03	7843	X	2033	-0-	-5810	-0-	23	1	1999	2	Y	10	19	1			9
							11	9									
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					9

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2170	X	948	-0-	-1222	-0-	31	1	917	2	Y	-0-					-0-
*11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	30	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*12	1860	X	1374	-0-	-486	-0-	31	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*01	1860	X	1275	-0-	-585	-0-	31	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	28	1	2355	2	Y	-0-					-0-
*03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	31	1	3185	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-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
*10	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	6	1	2276	2	Y	31	13	1			18
							34	9									
*11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	9	1	2157	2	Y	59	40	1			37
							65	9									
*12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	17	1	2823	2	Y	31	37	1			31
							34	9									
*01	1891	X	1852	-0-	-39	-0-	13	1	1800	2	Y	35	42	1			24
							39	9									
02	1708	X	586	-0-	-1122	-0-	3	1	568	2	Y	14					38
							15	9									
03	2325	X	661	-0-	-1664	-0-	2	1	636	2	Y	21	40	1			19
							23	9									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					19

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 #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2387	X	919	-0-	-1468	-0-	31	1	888	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	X	423	-0-	-2677	-0-	31	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	814	-0-	-1090	-0-	28	1	786	2	Y	-0-					-0-
*03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-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
*10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	31	1	2256	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3353	-0-	353	353	30	1	3323	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4546	-0-	1446	1799	31	1	4515	2	Y	-0-					-0-
*01	5592	X	3793	-0-	-1799	-0-	31	1	3762	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1290	-0-	-614	-0-	28	1	1262	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	31	1	2904	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	509	2	Y	3	2	1			2
*11	450	N	377	-0-	-73	-0-	16 9	1 9	352	2	Y	8	5	1			5
*12	465	N	335	-0-	-130	-0-	17 4	1 9	314	2	Y	4	5	1			4
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	284	2	Y	4	5	1			3
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	216	2	Y	2					5
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	318	2	Y	2	5	1			2
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

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
*09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	3	2	1			1
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	1376	2	Y	4	4	1			1
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	1125	2	Y	2	2	1			1
*01	1364	X	923	-0-	-441	-0-	31 4	1 9	888	2	Y	4	3	1			2
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	727	2	Y	2	3	1			1
03	1426	X	947	-0-	-479	-0-	31 2	1 9	914	2	Y	2	2	1			1
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					1

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
*11	2280	X	1023	-0-	-1257	-0-	30	1	993	2	Y	-0-					-0-
*12	2356	X	775	-0-	-1581	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
*01	3038	X	924	-0-	-2114	-0-	31	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	827	-0-	-1637	-0-	28	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	249	-0-	-774	-0-	31	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-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 #: 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
*10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	1	1	540	2	Y	2	90	1			1
							2	9									
*11	120	X	66	-0-	-54	-0-	60	2	6	9	Y	5	3	1			3
*12	124	X	23	-0-	-101	-0-	21	2	2	9	Y	2	3	1			2
*01	5859	X	663	-0-	-5196	-0-	5	1	655	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2689	2	Y	1					3
							1	9									
*03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	14	1	3577	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

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
*10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	31	1	2470	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4553	-0-	1553	1553	30	1	4523	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2785	-0-	-315	1238	31	1	2754	2	Y	-0-					-0-
*01	2998	X	1760	-0-	-1238	-0-	31	1	1729	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1051	-0-	-1413	-0-	28	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	1368	-0-	-3313	-0-	31	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	39	60	1			11
*10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	31	1	2579	2	Y	-0-					11
*11	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	30	1	1768	2	Y	-0-					11
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
*01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	31	1	2232	2	Y	-0-					11
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	28	1	1792	2	Y	-0-					11
*03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	31	1	2681	2	Y	-0-					11
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					11

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
*10	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	31	1	2287	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*11	2370	X	1452	-0-	-918	-0-	30	1	1420	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	2449	N	1263	-0-	-1186	-0-	31	1	1231	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*01	2790	X	1284	-0-	-1506	-0-	31	1	1251	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2520	X	908	-0-	-1612	-0-	28	1	879	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2325	X	1117	-0-	-1208	-0-	31	1	1084	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	24	1	3384	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
*11	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	25	1	2311	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
*12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	21	1	1002	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
*01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	7	8	1			5
*02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	2					7
03	3441	X	1422	-0-	-2019	-0-	21	1	1395	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	122	118	1			118
*12	4092	X	535	-0-	-3557	-0-	31	1	436	2	Y	62	147	1			33
							68	9									
*01	4092	X	609	-0-	-3483	-0-	31	1	448	2	Y	118	97	1			54
							130	9									
02	3696	X	352	-0-	-3344	-0-	28	1	250	2	Y	67	99	1			22
							74	9									
*03	542	X	542	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	Y	81	72	1			31
							89	9									
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					31

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
*10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	31	1	3300	2	Y	47					139
							52	9									
*11	1980	X	1698	-0-	-282	-0-	29	1	1634	2	Y	32					171
							35	9									
*12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	27	1	1960	2	Y	35	155	1			51
							39	9									
*01	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	27	1	2302	2	Y	63					114
							69	9									
*02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	31	122	1			23
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	52					75
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					75

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
*10	186	N	32	-0-	-154	-0-	31	1	1	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	34	-0-	-146	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		39	-0-	39	39	31	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	68	28	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		33	-0-	33	101	31	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	101					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 #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	15	1	1441	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	16	1	1203	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	16	1	1395	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
02	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	14	1	1085	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
03	1488	X	1366	-0-	-122	-0-	16	1	1343	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	16	1	1782	2	Y	-0-					-0-
*11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	16	1	2731	2	Y	-0-					-0-
*01	8277	X	2138	-0-	-6139	-0-	16	1	2122	2	Y	-0-					-0-
02	7476	X	915	-0-	-6561	-0-	14	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1087	-0-	-711	-0-	16	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	31	1	3583	2	Y	12	9	1			6
							13	9									
*11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	30	1	2735	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
*12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	31	1	2353	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
*01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	31	1	2412	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	28	1	1894	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
03	3658	X	2167	-0-	-1491	-0-	31	1	2125	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7100	X	3050	-0-	-4050	-0-	31	1	3013	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	30	1	2305	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	31	1	1875	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	31	1	2186	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	28	1	1484	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	3069	X	2126	-0-	-943	-0-	31	1	2089	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	4209	2	Y	2	1	1			1
*11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	3319	2	Y	2	2	1			1
*12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	3140	2	Y	2	2	1			1
*01	2914	X	2376	-0-	-538	-0-	31	1 2 9	2343	2	Y	2	2	1			1
02	2632	X	1636	-0-	-996	-0-	28	1 1 9	1607	2	Y	1	2	1			-0-
03	4278	X	1528	-0-	-2750	-0-	31	1 2 9	1495	2	Y	2	1	1			1
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10679	X	1329	-0-	-9350	-0-	31	1 7 9	1291	2	Y	6	5	1			3
*11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	30	1 10 9	3489	2	Y	9	8	1			4
*12	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	31	1 4 9	2907	2	Y	4	6	1			2
*01	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	31	1 10 9	2910	2	Y	9	7	1			4
02	2800	X	1860	-0-	-940	-0-	28	1 6 9	1826	2	Y	5	7	1			2
03	3596	X	1521	-0-	-2075	-0-	31	1 6 9	1484	2	Y	5	5	1			2
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	30	1 15 9	3228	2	Y	14	14	1			6
*12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	31	1 9 9	2952	2	Y	8	10	1			4
*01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	31	1 17 9	2967	2	Y	15	12	1			7
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	28	1 9 9	2091	2	Y	8	12	1			3
03	3348	X	1340	-0-	-2008	-0-	31	1 11 9	1298	2	Y	10	9	1			4
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					4

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*10	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	16	1	2168	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	2340	X	1363	-0-	-977	-0-	15	1	1345	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	16	1	2405	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*01	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	16	1	2407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1848	X	1545	-0-	-303	-0-	14	1	1529	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2201	X	1881	-0-	-320	-0-	16	1	1863	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					1

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
*10	3038	X	436	-0-	-2602	-0-	16	1	413	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
*11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	8	8	1			4
*12	3038	X	2121	-0-	-917	-0-	16	1	2101	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
*01	3534	X	2226	-0-	-1308	-0-	16	1	2200	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
02	3192	X	1528	-0-	-1664	-0-	14	1	1508	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	5	5	1			2
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					2

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
*10	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	31	1	2676	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*11	2100	X	1133	-0-	-967	-0-	30	1	1099	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*12	1798	N	392	-0-	-1406	-0-	31	1	359	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*01	1922	X	624	-0-	-1298	-0-	31	1	468	2	Y	114	74	1			41
							125	9									
02	1624	X	479	-0-	-1145	-0-	28	1	394	2	Y	52	76	1			17
							57	9									
03	2728	X	876	-0-	-1852	-0-	31	1	777	2	Y	62	55	1			24
							68	9									
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					24

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
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	111	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	49	-0-	-131	-0-	30	1	19	2	Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	28	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	31	1	2850	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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 #: 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
*10	2073	X	1690	-0-	-383	-0-	19	1	1652	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
*11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	21	1	1374	2	Y	31	21	1			20
							34	9									
*12	1302	X	777	-0-	-525	-0-	20	1	739	2	Y	16	20	1			16
							18	9									
*01	3658	X	864	-0-	-2794	-0-	21	1	823	2	Y	18	22	1			12
							20	9									
02	2632	X	1180	-0-	-1452	-0-	20	1	1151	2	Y	8					20
							9	9									
03	1674	X	1463	-0-	-211	-0-	21	1	1430	2	Y	11	21	1			10
							12	9									
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					10

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

*10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	31	1	4306	2	Y	-0-					-0-
*11	1140	X	803	-0-	-337	-0-	30	1	773	2	Y	-0-					-0-
*12	1178	X	533	-0-	-645	-0-	31	1	502	2	Y	-0-					-0-
*01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	377	-0-	-211	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	1126	-0-	-3245	-0-	31	1	1095	2	Y	-0-					-0-
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

*10	868	N	573	-0-	-295	-0-	198	1	367	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	6	7	1			3
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	9	7	1			5
*01	961	X	103	-0-	-858	-0-	38	1	54	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	552	1	1325	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
*03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	228	1	472	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		144	-0-	144	144	16	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		89	-0-	89	233	14	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		139	-0-	139	372	16	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	372					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	60	1			12
*12	341	N	329	-0-	-12	-0-	6	1	253	2	Y	64	61	1			15
							70	9									
*01	DLQ G-10		380	-0-	380	380	5	1	287	2	Y	80	58	1			37
							88	9									
02	DLQ G-10		320	-0-	320	700	6	1	234	2	Y	73	92	1			18
							80	9									
03	DLQ G-10		488	-0-	488	1188	5	1	388	2	Y	86	61	1			43
							95	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1188					Y	NO RPT					43

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186	N	177	-0-	-9	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	Y	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	Y	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	20	1	30	2	N	-0-					-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	166	1	842	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	26	1	49	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	28	1	41	2	N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	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 #: 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
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	166	146	1			113
*12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	190	1	311	2	Y	116					229
							128	9									
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	262	1	512	2	Y	80					309
							88	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	201	1	406	2	Y	109	348	1			70
							120	9									
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	394	1	749	2	Y	67					137
							74	9									
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					137

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

*10	1395	X	127	-0-	-1268	-0-	55	1	72	2	Y	-0-					7
*11	1350	X	244	-0-	-1106	-0-	104	1	140	2	Y	-0-	7	1			-0-
*12	1395	X	239	-0-	-1156	-0-	96	1	143	2	Y	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	141	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	124	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	155	X	142	-0-	-13	-0-	58	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

*10	3472	X	2754	-0-	-718	-0-	16	1	2738	2	Y	-0-					-0-
*11	3360	X	2541	-0-	-819	-0-	15	1	2526	2	Y	-0-					-0-
*12	3038	X	2014	-0-	-1024	-0-	16	1	1998	2	Y	-0-					-0-
*01	2945	X	2070	-0-	-875	-0-	16	1	2054	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1338	-0-	1338	1338	14	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2795	-0-	2795	4133	16	1	2779	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4133					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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					23
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	496	N	473	-0-	-23	-0-	103	1	370	2	N	-0-					-0-
*06	510	N	465	-0-	-45	-0-	107	1	358	2	N	-0-					-0-
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	100	1	386	2	N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	99	1	382	2	N	-0-					-0-
*09	480	N	473	-0-	-7	-0-	100	1	373	2	N	-0-					-0-
*10	496	N	463	-0-	-33	-0-	93	1	370	2	N	-0-					-0-
*11	480	N	409	-0-	-71	-0-	95	1	314	2	N	-0-					-0-
*12	496	N	390	-0-	-106	-0-	96	1	294	2	N	-0-					-0-
*01	465	N	389	-0-	-76	-0-	82	1	307	2	N	-0-					-0-
*02	392	N	367	-0-	-25	-0-	75	1	292	2	N	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	87	1	358	2	N	-0-					-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	81	1	340	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					137
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					137
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	80	2	3	9	N	3					140
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					140
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					140
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					140

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	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
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					84
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2					86
01	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					86
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	355	2	17	9	N	15					101
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	325	2	33	9	N	30					131
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	410	2	46	9	N	42	86	1			87

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
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3					162
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					162
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	100	2	3	9	N	3					165
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5					170
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					170
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	230	2	10	9	N	9					179

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
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	160	2	7	9	N	6					151
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					151
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					151
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					151
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					151
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

11	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	3925	2	526	9	N	478	293	0	150	1	126
12	4867	X	4334	-0-	-533	-0-	3937	2	397	9	N	361	317	0			170
01	4867	X	3926	-0-	-941	-0-	3606	2	320	9	N	291	332	1			129
02	4032	X	3778	-0-	-254	-0-	3437	2	341	9	N	310	277	1			162
03	4588	X	4097	-0-	-491	-0-	3758	2	339	9	N	308	291	1			179
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					179

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

11	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2140	-0-	-1022	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2584	-0-	-272	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2338	-0-	-700	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2147	-0-	-793	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

11	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2414	-0-	-810	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2559	-0-	-353	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2249	-0-	-758	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

11	2580	X	1899	-0-	-681	-0-	1888	3	11	9	N	10					116
12	2666	X	2328	-0-	-338	-0-	2328	3			N	-0-					116
01	2666	X	1836	-0-	-830	-0-	1836	3			N	-0-					116
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					116
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2559	3	22	9	N	20					136
*04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2523	3	2	9	N	2	108	1			30

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	280	N	133	-0-	-147	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1584	-0-	-1020	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
*04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2874	-0-	-1032	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2234	-0-	-1462	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	1888	-0-	-2204	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	1292	-0-	-2668	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

11	9480	X	7437	-0-	-2043	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	6989	-0-	-2807	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	5983	-0-	-3596	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7459	-0-	-1193	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8108	-0-	-1471	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4907	-0-	-2533	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

11	5310	X	3508	-0-	-1802	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	2556	-0-	-2931	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2701	-0-	-1079	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
*04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					7
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					7
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					7
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					7
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					7
*04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	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
11	5580	X	4451	-0-	-1129	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	3597	-0-	-2727	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	508	-0-	-5204	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3320	-0-	-3004	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2645	-0-	-3415	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

11	4680	X	4307	-0-	-373	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4049	-0-	-942	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4159	-0-	-349	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3906	-0-	-558	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3758	-0-	-562	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

11	8520	X	8139	-0-	-381	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8510	-0-	-294	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6366	-0-	-2438	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7402	-0-	-186	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
03	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7856	-0-	-394	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					13
12	2201	X	1885	-0-	-316	-0-	1885	2			N	-0-					13
01	2201	X	1483	-0-	-718	-0-	1483	2			N	-0-					13
02	1988	X	1594	-0-	-394	-0-	1594	2			N	-0-					13
03	2201	X	1595	-0-	-606	-0-	1595	2			N	-0-					13
04	2130	X	823	-0-	-1307	-0-	823	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1899	-0-	-229	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1615	-0-	-335	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					3
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					3
01	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	3683	2			N	-0-					3
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					3
03	3906	X	3045	-0-	-861	-0-	3045	2			N	-0-					3
04	3780	X	3068	-0-	-712	-0-	3068	2			N	-0-					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5119	-0-	-647	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	2403	-0-	-3518	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	2366	-0-	-2982	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	2678	-0-	-3243	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	2470	-0-	-2840	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					18
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					18
01	2728	N	2130	-0-	-598	-0-	2130	2			N	-0-					18
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					18
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					18
*04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	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
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
*04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	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
11	1530	N	1251	-0-	-279	-0-	1251	2			N	-0-					5
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					5
01	1550	N	1150	-0-	-400	-0-	1150	2			N	-0-					5
02	1176	N	963	-0-	-213	-0-	963	2			N	-0-					5
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					5
04	1110	N	864	-0-	-246	-0-	864	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
11	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
12	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	107	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	79	1	1780	2	N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1890	-0-	-182	-0-	88	1	1802	2	N	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	92	1	1822	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1338	-0-	-342	-0-	64	1	1274	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	179	-0-	-121	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	7	1	136	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	19	1	85	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	28	1	124	2	N	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	2	N	-0-			-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	N	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

11	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-			42
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-			42
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-			42
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			42
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	75	1	1235	2	N	-0-			42
*04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	145	1	2365	2	N	-0-			42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	286	1	1292	2	N	-0-			-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	300	1	1237	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	72	1	1208	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	70	1	1154	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	73	1	1212	2	N	-0-			-0-
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	74	1	1212	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	-0-			40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			40
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			40
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810 X	3400	-0-	-410	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	3937 X	3408	-0-	-529	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	3538	-0-	-399	-0-	200	1	3338	2	N	-0-					-0-
02	3360 X	3298	-0-	-62	-0-	189	1	3109	2	N	-0-					-0-
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	214	1	3537	2	N	-0-					-0-
04	3420 X	3377	-0-	-43	-0-	195	1	3182	2	N	-0-					-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170 X	3712	-0-	-458	-0-	3712	2			N	-0-					2
12	4309 X	4008	-0-	-301	-0-	4008	2			N	-0-					2
01	4309 X	2401	-0-	-1908	-0-	2401	2			N	-0-					2
02	3836 X	2958	-0-	-878	-0-	2958	2			N	-0-					2
03	3844 X	2115	-0-	-1729	-0-	2115	2			N	-0-					2
*04	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					2

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7333	-0-	-257	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7145	-0-	-667	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7127	-0-	-623	-0-	7105	2	22	9	N	20					20
02	6888	X	6402	-0-	-486	-0-	6402	2			N	-0-					20
03	7564	X	5400	-0-	-2164	-0-	5400	2			N	-0-					20
04	7320	X	6775	-0-	-545	-0-	6775	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
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	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
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1256	-0-	-449	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1081	-0-	-459	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	851	-0-	-379	-0-	851	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
11	5670	X	5545	-0-	-125	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5516	-0-	-312	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5525	-0-	-303	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4527	-0-	-653	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4023	-0-	-1712	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	2407	-0-	-3143	-0-	2407	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
11	3060	X	3029	-0-	-31	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2295	-0-	-867	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1468	-0-	-1360	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2014	-0-	-1117	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	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
11	3450	X	2729	-0-	-721	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3220	-0-	-252	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2829	-0-	-55	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
*04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	833	-0-	-667	-0-	830	2	3	9	N	3					33
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	N	5					38
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2					40
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					40
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					40
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					40

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2030	-0-	-220	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1685	-0-	-219	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					10
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					10
01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1423	2			N	-0-					10
02	1456	N	1149	-0-	-307	-0-	1149	2			N	-0-					10
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					10
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2			N	-0-					10

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3594	-0-	-306	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3739	-0-	-260	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3243	-0-	-201	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2348	-0-	-1465	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	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
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4315	-0-	-56	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3155	-0-	-793	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	1827	-0-	-2544	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	1289	-0-	-2941	-0-	1289	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
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	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
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
01	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
*04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5855	-0-	-235	-0-	5855	2			N	-0-					20
12	6169	X	5781	-0-	-388	-0-	5781	2			N	-0-					20
01	6169	X	6078	-0-	-91	-0-	343	1	5735	2	N	-0-					20
02	5572	X	5460	-0-	-112	-0-	313	1	5147	2	N	-0-					20
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	359	1	5939	2	N	-0-					20
*04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	341	1	5547	2	N	-0-					20

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5909	-0-	-31	-0-	5909	2			N	-0-					183
12	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	5808	2			N	-0-					183
01	6293	X	6182	-0-	-111	-0-	349	1	5833	2	N	-0-					183
02	5684	X	5390	-0-	-294	-0-	309	1	5081	2	N	-0-					183
03	6107	X	6105	-0-	-2	-0-	348	1	5757	2	N	-0-					183
04	5970	X	5889	-0-	-81	-0-	341	1	5548	2	N	-0-					183

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5638	-0-	-332	-0-	1023	1	4615	2	N	-0-					12
12	6169	X	5526	-0-	-643	-0-	1079	1	4447	2	N	-0-					12
01	6169	X	4756	-0-	-1413	-0-	268	1	4488	2	N	-0-					12
02	5404	X	4270	-0-	-1134	-0-	245	1	4025	2	N	-0-					12
03	5983	X	4935	-0-	-1048	-0-	282	1	4653	2	N	-0-					12
04	5640	X	4818	-0-	-822	-0-	279	1	4539	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	279	1	1258	2	N	-0-					33
12	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	302	1	1245	2	N	-0-					33
01	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	72	1	1203	2	N	-0-					33
02	1428	N	1065	-0-	-363	-0-	61	1	1004	2	N	-0-					33
03	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	75	1	1239	2	N	-0-					33
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	73	1	1190	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3661	-0-	-989	-0-	3661	2			N	-0-					70
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					70
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	281	1	4691	2	N	-0-					70
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	245	1	4020	2	N	-0-					70
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	290	1	4790	2	N	-0-					70
04	4800	X	4703	-0-	-97	-0-	272	1	4431	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
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	2	N	-0-					-0-
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	1117	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4814	-0-	-76	-0-	4814	2			N	-0-					20
12	5053	X	4780	-0-	-273	-0-	4780	2			N	-0-					20
01	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	273	1	4564	2	N	75					95
							83	9									
02	4592	X	3987	-0-	-605	-0-	229	1	3758	2	N	-0-					95
03	5084	X	5077	-0-	-7	-0-	290	1	4787	2	N	-0-					95
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	281	1	4575	2	N	-0-					95

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					130
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					130
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	136	1	2274	2	N	-0-					130
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	122	1	2004	2	N	-0-					130
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	139	1	2304	2	N	-0-					130
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	133	1	2161	2	N	-0-					130

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					242
12	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			N	-0-					242
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	86	1	1430	2	N	-0-					242
02	1372	N	1270	-0-	-102	-0-	73	1	1197	2	N	-0-					242
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	90	1	1491	2	N	-0-					242
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	91	1	1484	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
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6274	-0-	-656	-0-	1138	1	5136	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6694	-0-	-467	-0-	1307	1	5387	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5816	-0-	-849	-0-	328	1	5488	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5177	-0-	-843	-0-	297	1	4880	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5761	-0-	-935	-0-	329	1	5432	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5568	-0-	-912	-0-	322	1	5246	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
11	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	3762	2			N	-0-					78
12	4123	X	3706	-0-	-417	-0-	3706	2			N	-0-					78
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	227	1	3802	2	N	-0-					78
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	217	1	3570	2	N	-0-					78
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	242	1	4002	2	N	-0-					78
*04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	241	1	3925	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5082	2	15	9	N	14	28	1			237
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5273	2	11	9	N	10					247
01	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	4496	2	12	9	N	11					258
02	4760	X	4493	-0-	-267	-0-	4459	2	34	9	N	31	58	1			231
03	5270	X	4804	-0-	-466	-0-	4794	2	10	9	N	9					240
04	5100	X	4470	-0-	-630	-0-	4429	2	41	9	N	37	34	1			243

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3059	2	8	9	N	7	18	1			199
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3524	2	11	9	N	10					209
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3638	2	18	9	N	16					225
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3066	2	23	9	N	21	40	1			206
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3144	2	8	9	N	7					213
*04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2940	2	25	9	N	23	23	1			213

DPMP ENERGY LLC 227740
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	32	1	878	2	N	-0-					123
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	N	-0-					123
01	465	N	206	-0-	-259	-0-	7	1	199	2	N	-0-					123
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					123
03	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			N	-0-					123
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					123

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	11307	-0-	-1863	-0-	1048	1	10220	3	N	35	123	1			74
							39	9									
12	13609	X	11521	-0-	-2088	-0-	11465	3	56	9	N	51					125
01	13764	X	10505	-0-	-3259	-0-	10460	2	45	9	N	41	105	1			61
02	12432	X	9270	-0-	-3162	-0-	9227	2	43	9	N	39					100
03	13764	X	11248	-0-	-2516	-0-	11206	2	42	9	N	38	113	1			25
04	11310	X	7750	-0-	-3560	-0-	7695	2	55	9	N	50					75

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
11	6300	X	6064	-0-	-236	-0-	560	1	5468	3	N	33	70	1			37
							36	9									
12	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	6174	2	28	9	N	25					62
01	6510	X	5664	-0-	-846	-0-	5632	2	32	9	N	29	56	1			35
02	5880	X	5013	-0-	-867	-0-	4969	2	44	9	N	40					75
03	6510	X	6034	-0-	-476	-0-	6034	2			N	-0-	61	1			14
04	6060	X	4151	-0-	-1909	-0-	4144	2	7	9	N	6					20

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	10226	-0-		-4	-0-	544	1	9572	2	Y	100	101	1			69
								110	9									
12	10385	X	9549	-0-		-836	-0-	536	1	8896	2	Y	106	123	1			52
								117	9									
01	10292	X	9888	-0-		-404	-0-	594	1	9202	2	Y	84	100	1			36
								92	9									
02	9548	X	9524	-0-		-24	-0-	545	1	8879	2	Y	91	65	1			62
								100	9									
03	10571	X	10188	-0-		-383	-0-	629	1	9451	2	Y	98	107	1			53
								108	9									
04	10230	X	9544	-0-		-686	-0-	532	1	8896	2	Y	105	131	1			27
								116	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	13918	-0-		-362	-0-	737	1	12962	2	Y	199	198	1			135
								219	9									
12	14570	X	12999	-0-		-1571	-0-	727	1	12063	2	Y	190	231	1			94
								209	9									
01	14570	X	11524	-0-		-3046	-0-	689	1	10660	2	Y	159	186	1			67
								175	9									
02	12992	X	12193	-0-		-799	-0-	694	1	11306	2	Y	175	126	1			116
								193	9									
03	14384	X	13505	-0-		-879	-0-	830	1	12467	2	Y	189	199	1			106
								208	9									
04	13920	X	12197	-0-		-1723	-0-	676	1	11300	2	Y	201	255	1			52
								221	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4441	-0-		-449	-0-	239	1	4202	2	Y	-0-					-0-
12	5531	X	5531	-0-		-0-	-0-	314	1	5217	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4846	-0-		-207	-0-	294	1	4552	2	Y	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-		-0-	-0-	294	1	4794	2	Y	-0-					-0-
03	5979	X	5979	-0-		-0-	-0-	373	1	5606	2	Y	-0-					-0-
*04	6214	X	6214	-0-		-0-	-0-	351	1	5863	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16196	X	16196	-0-		-0-	-0-	867	1	15239	2	Y	82	90	1			53
								90	9									
12	14640	X	14640	-0-		-0-	-0-	828	1	13732	2	Y	73	91	1			35
								80	9									
01	14000	X	14000	-0-		-0-	-0-	845	1	13090	2	Y	59	69	1			25
								65	9									
02	12292	X	12292	-0-		-0-	-0-	707	1	11516	2	Y	63	46	1			42
								69	9									
03	13775	X	13775	-0-		-0-	-0-	854	1	12836	2	Y	77	74	1			45
								85	9									
*04	12562	X	12562	-0-		-0-	-0-	704	1	11759	2	Y	90	104	1			31
								99	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	5812	-0-	-3098	-0-	310	1	5451	2	Y	46	50	1			30
							51	9									
12	9207	X	7295	-0-	-1912	-0-	412	1	6828	2	Y	50	56	1			24
							55	9									
01	8277	X	6729	-0-	-1548	-0-	406	1	6279	2	Y	40	47	1			17
							44	9									
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	437	1	7110	2	Y	46	33	1			30
							51	9									
03	8277	X	6286	-0-	-1991	-0-	389	1	5842	2	Y	50	53	1			27
							55	9									
*04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	472	1	7888	2	Y	50	60	1			17
							55	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

11	3930	X	3082	-0-	-848	-0-	166	1	2916	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3003	-0-	-841	-0-	171	1	2832	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3017	-0-	-796	-0-	183	1	2834	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2668	-0-	-552	-0-	154	1	2514	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	208	1	3121	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	172	1	2882	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	394	2	44	9	Y	40	78	1			5
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	471	2	23	9	Y	21					26
01	651	N	510	-0-	-141	-0-	467	2	43	9	Y	39					65
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	440	2	15	9	Y	14					79
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1	78	1			2
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	521	2	61	9	Y	55					57

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

11	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	150	1	2643	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	161	1	2665	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	159	1	2466	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2335	-0-	-661	-0-	135	1	2200	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	190	1	2857	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	152	1	2538	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

11	15210	X	5708	-0-	-9502	-0-	290	1	5101	2	Y	288	353	1			201
							317	9									
12	12369	X	5669	-0-	-6700	-0-	308	1	5115	2	Y	224	266	1			159
							246	9									
01	16120	X	6702	-0-	-9418	-0-	386	1	5974	2	Y	311	366	1			104
							342	9									
02	14560	X	4088	-0-	-10472	-0-	223	1	3634	2	Y	210	114	1			200
							231	9									
03	16120	X	4270	-0-	-11850	-0-	251	1	3766	2	Y	230	322	1			108
							253	9									
04	6480	X	4460	-0-	-2020	-0-	242	1	4044	2	Y	158	206	1			60
							174	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	185	-0-	-775	-0-	110	1	75	2	N	-0-					19
12	961	N	211	-0-	-750	-0-	97	1	114	2	N	-0-					19
01	558	N	61	-0-	-497	-0-	34	1	26	2	N	1					20
							1	9									
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	43	1	78	2	N	2					22
							2	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	99	1	129	2	N	-0-					22
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	175	1	146	2	N	1					23
							1	9									

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	#	2448	-0-	-312	-0-	2448	2			N	-0-					167
12	2852	#	2349	-0-	-503	-0-	2349	2			N	-0-					167
01	2856	R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					167
02	2436	#	2032	-0-	-404	-0-	2032	2			N	-0-					167
03	3278	R	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					167
04	2760	#	2404	-0-	-356	-0-	2404	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
11	510	X	348	-0-	-162	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	305	-0-	-222	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	501	-0-	-579	-0-	38	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	455	-0-	-320	-0-	35	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	29	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	2	Y	-0-					-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5681	X	1561	-0-	-4120	-0-	119	1	1442	2	Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					7
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	21	2	Y	1	1	8			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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-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

11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	-0-					4
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-					4
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					4
02	700	N	339	-0-	-361	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					4
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	29	1	327	2	Y	-0-	4	1			-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

11	3000	N	2914	-0-	-86	24	220	1	2694	2	Y	-0-					9
12	2976	N	2952	-0-	-24	-0-	226	1	2726	2	Y	-0-					9
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	295	1	3109	2	Y	-0-					9
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	275	1	3237	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	317	1	3612	2	Y	-0-					-0-
*04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	302	1	3365	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	308	1	3352	2	N	-0-					85
*11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	273	1	3132	2	N	-0-					85
*12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					85
*01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	302	1	3184	2	N	8					93
							9	9									
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					93
*03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					93
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					162
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					162
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					162
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	84	1	486	2	N	-0-					162
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	613	2	N	-0-					162
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	204	1	609	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	N	-0-					112
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	-0-					112
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					112
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					112
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					112
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					112
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					112

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
*10	558	N	546	-0-	-12	-0-	111	1	435	2	N	-0-					28
*11	540	N	526	-0-	-14	-0-	100	1	426	2	N	-0-					28
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	106	1	432	2	N	-0-					28
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	114	1	414	2	N	-0-					28
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					28
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
*10	3100	N	5565	-0-	2465	2465	428	1	5137	2	Y	-0-					39
*11	3000	N	1872	-0-	-1128	1337	141	1	1731	2	Y	-0-					39
*12	3100	N	1811	-0-	-1289	48	137	1	1674	2	Y	-0-					39
*01	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	167	1	1738	2	Y	-0-					39
*02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	129	1	1515	2	Y	-0-					39
*03	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	140	1	1599	2	Y	-0-					39
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					39

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
*10	1550	N	199	-0-	-1351	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					36
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	122	1	1496	2	Y	-0-					36
*12	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	119	1	1456	2	Y	-0-					36
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	140	1	1462	2	Y	-0-					36
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	103	1	1211	2	Y	-0-					36
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	115	1	1312	2	Y	-0-					36
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					36

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
*10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	258	1	3099	2	Y	-0-					54
*11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	238	1	2922	2	Y	-0-					54
*12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	221	1	2628	2	Y	-0-					54
*01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	277	1	2851	2	Y	-0-					54
02	DLQ G-10		2799	-0-	2799	2799	219	1	2580	2	Y	-0-					54
03	DLQ G-10		3190	-0-	3190	5989	258	1	2932	2	Y	-0-					54
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5989					Y	NO RPT					54

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*10	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	234	1	2814	2	Y	-0-					55
*11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	289	1	3543	2	Y	-0-					55
*12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	288	1	3426	2	Y	-0-					55
*01	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	321	1	3313	2	Y	-0-					55
02	DLQ G-10		3194	-0-	3194	3194	250	1	2944	2	Y	-0-					55
03	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6609	276	1	3139	2	Y	-0-					55
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6609					Y	NO RPT					55

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
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	315	1	3781	2	Y	-0-					57
*11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	335	1	4108	2	Y	-0-					57
*12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	331	1	3943	2	Y	-0-					57
*01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	376	1	3880	2	Y	-0-					57
02	DLQ G-10		3592	-0-	3592	3592	281	1	3311	2	Y	-0-					57
03	DLQ G-10		4152	-0-	4152	7744	335	1	3817	2	Y	-0-					57
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7744					Y	NO RPT					57

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
*10	1922	N	246	-0-	-1676	-0-	19	1	227	2	Y	-0-					77
*11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	148	1	1818	2	Y	-0-					77
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	142	1	1727	2	Y	-0-					77
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	179	1	1868	2	Y	-0-					77
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	135	1	1592	2	Y	-0-					77
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	159	1	1807	2	Y	-0-					77
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					77

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
*10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	187	1	2246	2	Y	-0-					45
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	151	1	1847	2	Y	-0-					45
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	154	1	1834	2	Y	-0-					45
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	173	1	1783	2	Y	-0-					45
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	120	1	1419	2	Y	-0-					45
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	154	1	1749	2	Y	-0-					45
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					179
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1	1	8			179
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					179
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					179
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					179
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					179

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					8
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					8
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					8
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					8
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					8
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					12
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					12
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					12
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					12
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					12
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					12

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

11	150	N	63	-0-	-87	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	16	1	74	2	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					36
12	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					36
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					36
02	1540	N	1527	-0-	-13	-0-	1527	3			N	-0-					36
03	1767	N	1070	-0-	-697	-0-	1070	3			N	-0-					36
04	1680	N	1002	-0-	-678	-0-	1002	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	254	1	1576	2	N	-0-					139
12	2170	N	1702	-0-	-468	-0-	131	1	1571	2	N	-0-					139
01	2356	N	1921	-0-	-435	-0-	1921	2			N	-0-					139
02	1708	N	1538	-0-	-170	-0-	1538	2			N	-0-					139
03	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					139
*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	430	1	1637	2	N	-0-					139

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					85
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	29	1	1979	2	N	-0-					85
01	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	22	1	1522	2	N	-0-					85
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					85
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	141	1	1901	2	N	1	1	8			85
							1	9									
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	140	1	1781	2	N	-0-					85

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					90
12	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	135	1	1734	2	N	-0-					90
01	3038	N	1802	-0-	-1236	-0-	130	1	1672	2	N	-0-					90
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	110	1	1746	2	N	-0-					90
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	550	1	1591	2	N	1	1	8			90
							1	9									
04	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	388	1	1156	2	N	-0-					90

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					220
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2	2	8			220
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					220
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	26	1	149	2	N	-0-					220
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	41	1	192	2	N	-0-					220
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	40	1	124	2	N	-0-					220

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	19	1	2041	2	N	6					134
							7	9									
12	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	19	1	2041	2	N	1	1	8			134
							1	9									
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	331	1	2087	2	N	-0-					134
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	249	1	1840	2	N	-0-					134
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	376	1	1822	2	N	-0-					134
04	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	147	1	1922	2	N	-0-					134

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3182	-0-	-448	-0-	77	1	3105	2	N	-0-					177
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	77	1	3105	2	N	1	1	8			177
							1	9									
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	319	1	3164	2	N	-0-					177
02	3052	X	2773	-0-	-279	-0-	373	1	2400	2	N	-0-					177
03	3379	X	2565	-0-	-814	-0-	281	1	2284	2	N	-0-					177
*04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	499	1	3026	2	N	2					179
							2	9									

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3425	-0-	-205	-0-	3142	1	282	2	N	1	1	8			38
							1	9									
12	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3120	1	18	2	N	2	2	8			38
							2	9									
01	3813	X	3246	-0-	-567	-0-	3065	1	177	2	N	4	2	8			40
							4	9									
02	3444	X	2722	-0-	-722	-0-	2722	1			N	-0-					40
03	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	2957	1	1	9	N	1	1	8			40
04	3420	X	2941	-0-	-479	-0-	2837	1	103	2	N	1	1	8			40
							1	9									

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2542	-0-	-668	-0-	62	1	2479	2	N	1	1	8			149
							1	9									
12	3317	X	2543	-0-	-774	-0-	62	1	2479	2	N	2	2	8			149
							2	9									
01	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	234	1	2323	2	N	1					150
							1	9									
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	385	1	2478	2	N	-0-					150
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	327	1	2657	2	N	-0-					150
*04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	466	1	2830	2	N	-0-					150

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3650	-0-		-520	-0-	3650	2			N	-0-					111
12	4309	X	3651	-0-		-658	-0-	3650	2	1	9	N	1	1	8			111
01	3906	X	3524	-0-		-382	-0-	50	1	3474	2	N	-0-					111
02	3528	X	3033	-0-		-495	-0-	3033	2			N	-0-					111
03	3906	X	3244	-0-		-662	-0-	225	1	3017	2	N	2	1	8			112
								2	9									
04	3660	X	3268	-0-		-392	-0-	239	1	3029	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6553	-0-		-317	-0-	159	1	6394	2	N	-0-					184
12	7068	X	6554	-0-		-514	-0-	159	1	6394	2	N	1	1	8			184
								1	9									
01	7068	X	6749	-0-		-319	-0-	619	1	6126	2	N	4	1	8			187
								4	9									
02	6356	X	5784	-0-		-572	-0-	780	1	5004	2	N	-0-					187
03	6975	X	6577	-0-		-398	-0-	722	1	5854	2	N	1	1	8			187
								1	9									
04	6540	X	6307	-0-		-233	-0-	893	1	5413	2	N	1	1	8			187
								1	9									

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3808	-0-		-992	-0-	92	1	3716	2	N	-0-					189
12	4960	X	3808	-0-		-1152	-0-	92	1	3716	2	N	-0-					189
01	5549	X	4966	-0-		-583	-0-	455	1	4511	2	N	-0-					189
02	5012	X	4683	-0-		-329	-0-	630	1	4053	2	N	-0-					189
03	5549	X	4236	-0-		-1313	-0-	464	1	3771	2	N	1	1	8			189
								1	9									
04	4800	X	4601	-0-		-199	-0-	651	1	3950	2	N	-0-					189

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-		-0-	-0-	29	1	123	2	N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-		-0-	-0-	27	1	122	2	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-		-0-	-0-	29	1	125	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-		-0-	-0-	34	1	163	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-		-5	-0-	1	1	149	2	N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-		-0-	-0-	229	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	692	-0-		-28	-0-	133	1	559	2	N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-		-43	-0-	126	1	575	2	N	-0-					-0-
01	744	N	679	-0-		-65	-0-	128	1	551	2	N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-		-21	-0-	107	1	516	2	N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-		-9	-0-	5	1	699	2	N	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-		-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	870	N	655	-0-	-215	-0-	655	2			N	-0-					45
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					45
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					45
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					45
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					45
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	209	2	N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	41	1	189	2	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	N	-0-					-0-
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	14	1	69	2	N	-0-					-0-
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

11	930	N	835	-0-	-95	-0-	162	1	673	2	N	-0-					-0-
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	103	1	464	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	825	-0-	-229	-0-	157	1	668	2	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	140	1	669	2	N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	2	N	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	183	1	771	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	541	-0-	-575	-0-	97	1	444	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	842	-0-	-274	-0-	158	1	684	2	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	153	1	744	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	2	N	-0-					-0-
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

11	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	205	1	860	2	N	-0-					18
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	205	1	937	2	N	-0-					18
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	194	1	838	2	N	-0-					18
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	176	1	852	2	N	-0-					18
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	7	1	1011	2	N	-0-					18
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	158	1	650	2	N	-0-					-0-
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	156	1	697	2	N	-0-					-0-
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	163	1	688	2	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	135	1	638	2	N	-0-					-0-
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	5	1	760	2	N	-0-					-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	307	1	1295	2	N	-0-					-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	400	1	1830	2	N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	351	1	1521	2	N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	276	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	454	-0-	-1437	-0-	3	1	451	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1262	-0-	-538	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

11	270	N	136	-0-	-134	-0-	26	1	110	2	N	-0-					17
12	465	N	52	-0-	-413	-0-	9	1	43	2	N	-0-					17
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	48	1	205	2	N	-0-					17
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	159	2	N	-0-					17
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	2	N	-0-					17
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	264	1	1109	2	N	-0-					5
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	196	1	894	2	N	-0-					5
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	215	1	930	2	N	-0-					5
02	1288	N	923	-0-	-365	-0-	158	1	765	2	N	-0-					5
03	1085	N	901	-0-	-184	-0-	6	1	895	2	N	-0-					5
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	228	1	947	2	N	-0-					165
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	213	1	957	2	N	-0-					165
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	198	1	842	2	N	-0-					165
02	1092	N	923	-0-	-169	-0-	160	1	763	2	N	-0-					165
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	6	1	993	2	N	-0-					165
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					165

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	175	1	736	2	N	-0-					-0-
12	713	N	575	-0-	-138	-0-	103	1	472	2	N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	152	1	658	2	N	-0-					-0-
02	840	N	520	-0-	-320	-0-	89	1	431	2	N	-0-					-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	3	1	521	2	N	-0-					-0-
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	2	N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	117	1	483	2	N	-0-					22
12	651	N	247	-0-	-404	-0-	45	1	202	2	N	-0-					22
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	116	1	493	2	N	-0-					22
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	121	1	579	2	N	-0-					22
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	N	-0-					22
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	673	-0-	-227	-0-	131	1	542	2	N	-0-					48
12	837	N	537	-0-	-300	-0-	98	1	439	2	N	-0-					48
01	930	N	782	-0-	-148	-0-	149	1	633	2	N	-0-					48
02	616	N	461	-0-	-155	-0-	80	1	381	2	N	-0-					48
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	2	N	-0-					48
04	750	N	578	-0-	-172	-0-	578	2			N	-0-					48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					32
12	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					32
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					32
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	416	2			N	-0-					32
03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					32
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	255	1	1063	2	N	-0-					25
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	230	1	1043	2	N	-0-					25
01	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	258	1	1102	2	N	-0-					25
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	187	1	897	2	N	-0-					25
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	9	1	1432	2	N	-0-					25
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	109	1	457	2	N	-0-					40
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	124	1	567	2	N	-0-					40
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	128	1	552	2	N	-0-					40
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	105	1	506	2	N	-0-					40
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	4	1	583	2	N	-0-					40
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					127
12	899	N	579	-0-	-320	-0-	579	2			N	-0-					127
01	806	N	517	-0-	-289	-0-	517	2			N	-0-					127
02	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					127
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					127
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	113	1	469	2	N	-0-					110
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	108	1	487	2	N	-0-					110
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	116	1	494	2	N	-0-					110
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	116	1	550	2	N	-0-					110
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	2	N	-0-					110
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	383	1	1589	2	N	-0-					105
12	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	369	1	1664	2	N	-0-					105
01	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	336	1	1432	2	N	-0-					105
02	1848	N	1504	-0-	-344	-0-	261	1	1243	2	N	-0-					105
03	2046	N	1187	-0-	-859	-0-	8	1	1179	2	N	-0-					105
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	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
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	67	1	277	2	N	-0-					42
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	75	1	339	2	N	-0-					42
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	71	1	304	2	N	-0-					42
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	40	1	191	2	N	-0-					42
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	2	1	269	2	N	-0-					42
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	449	1	1862	2	N	-0-					25
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	421	1	1896	2	N	-0-					25
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	395	1	1681	2	N	-0-					25
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	293	1	1397	2	N	-0-					25
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	13	1	2065	2	N	-0-					25
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					25

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	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

11	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					34
12	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15218	2	7	9	N	6					40
01	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15824	2	3	9	N	3					43
*02	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					43
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					43
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					43

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3242	2	9	9	N	8					219
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3467	2	4	9	N	4					223
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3409	2	3	9	N	3					226
*02	2800	N	3225	-0-	425	425	3223	2	2	9	N	2					228
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					228
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					228

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		318	-0-	318	318	318	2			N	-0-					5
01	14B2 EXT		1138	-0-	1138	1456	1138	2			N	-0-					5
02	2545	X	1089	-0-	-1456	-0-	1089	2			N	-0-					5
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					5
*04	3000	N	3307	-0-	307	307	3307	2			N	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	2			N	-0-					110
*12	899	N	413	-0-	-486	-0-	413	2			N	-0-					110
01	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					110
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					110
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					110
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					110

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2017 - P/A 11/20/17

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2019 - PLUGGED 03/10/19

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
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					334
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					334
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					334
02	2100	N	1834	-0-	-266	-0-	1834	2			N	-0-					334
03	1736	N	926	-0-	-810	-0-	926	2			N	-0-					334
04	2250	N	1361	-0-	-889	-0-	1361	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	77	1	949	2	Y	-0-					16
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	2	Y	-0-					16
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	Y	-0-					16
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	83	1	977	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	89	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	81	1	900	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
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	69	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	2	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	837	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	75	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	2	Y	-0-					-0-
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	81	1	905	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	164	1	2014	2	Y	-0-					2
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	131	1	1586	2	Y	-0-					2
01	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	135	1	1481	2	Y	-0-					2
02	2044	X	1385	-0-	-659	-0-	109	1	1276	2	Y	-0-					2
03	2263	X	1478	-0-	-785	-0-	119	1	1359	2	Y	-0-					2
04	2190	X	1279	-0-	-911	-0-	105	1	1174	2	Y	-0-					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	96	1	1173	2	Y	-0-					81
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	97	1	1178	2	Y	-0-					81
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	124	1	1244	2	Y	20	93	1			8
							22	9									
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	89	1	1047	2	Y	-0-					8
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	108	1	1222	2	Y	-0-					8
04	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	104	1	1156	2	Y	-0-					8

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
11	2040	N	1435	-0-	-605	-0-	109	1	1326	2	Y	-0-					3
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	175	1	2117	2	Y	31					34
							34	9									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	190	1	1893	2	Y	-0-					34
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	6					40
							7	9									
03	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	150	1	1707	2	Y	3					43
							3	9									
04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	154	1	1718	2	Y	2					45
							2	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

11	960	N	602	-0-	-358	-0-	46	1	556	2	Y	-0-					12
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	72	1	873	2	Y	-0-					12
01	837	N	654	-0-	-183	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					12
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	104	1	1224	2	Y	-0-					12
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	72	1	808	2	Y	-0-					12
04	630	N	345	-0-	-285	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					12

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	68	1	833	2	Y	-0-					1
12	930	N	852	-0-	-78	-0-	65	1	787	2	Y	-0-					1
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	77	1	811	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	840	N	713	-0-	-127	-0-	56	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	67	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	66	1	732	2	Y	-0-					-0-

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	77	1	951	2	Y	-0-	55	1			7
12	992	N	463	-0-	-529	-0-	35	1	428	2	Y	-0-					7
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					7
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	91	1	1058	2	Y	-0-					7
03	465	N	23	-0-	-442	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					7
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	95	1	1059	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

11	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	110	1	1349	2	Y	-0-					17
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	106	1	1279	2	Y	2					19
							2	9									
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	117	1	1235	2	Y	-0-					19
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	95	1	1113	2	Y	-0-					19
03	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	105	1	1198	2	Y	11					30
							12	9									
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	114	1	1266	2	Y	-0-					30

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
11	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	132	1	1612	2	Y	-0-					16
12	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	139	1	1680	2	Y	-0-					16
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	170	1	1803	2	Y	-0-					16
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	129	1	1515	2	Y	-0-					16
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	147	1	1673	2	Y	-0-					16
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	143	1	1586	2	Y	-0-					16

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

11	390	N	364	-0-	-26	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	30	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	24	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

11	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-					16
12	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	92	1	1103	2	Y	-0-					16
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	125	1	1235	2	Y	-0-					16
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	105	1	1188	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	467	-0-	-853	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

11	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	112	1	1378	2	Y	-0-					3
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	2	Y	7					10
							8	9									
01	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	134	1	1402	2	Y	-0-					10
02	1288	N	1080	-0-	-208	-0-	85	1	995	2	Y	-0-	8	1			2
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	108	1	1230	2	Y	-0-					2
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	130	1	1440	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

11	1590	N	975	-0-	-615	-0-	74	1	901	2	Y	-0-					2
12	1488	N	985	-0-	-503	-0-	75	1	910	2	Y	-0-					2
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	128	1	1253	2	Y	-0-					2
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	102	1	1197	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1174	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	86	1	961	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	65	1	795	2	Y	-0-					15
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	65	1	788	2	Y	-0-					15
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	72	1	743	2	Y	-0-					15
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	719	2	Y	-0-					15
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	747	2	Y	-0-					15
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	611	2	Y	1					16
							1	9									

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	135	1	1656	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	138	1	1669	2	Y	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	163	1	1705	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	128	1	1508	2	Y	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	147	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	142	1	1584	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

11	840	X	617	-0-	-223	-0-	47	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	532	-0-	-336	-0-	41	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	756	-0-	-112	-0-	57	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	415	-0-	-173	-0-	32	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	557	-0-	-163	-0-	46	1	511	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	152	1	1863	2	Y	3					29
							3	9									
12	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	157	1	1897	2	Y	-0-	25	1			4
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	178	1	1875	2	Y	-0-					4
02	1792	N	1767	-0-	-25	-0-	138	1	1629	2	Y	-0-					4
03	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	152	1	1730	2	Y	-0-					4
04	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	151	1	1679	2	Y	-0-					4

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	70	-0-	-350	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	321	-0-	-113	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	434	X	246	-0-	-188	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

11	960	N	873	-0-	-87	-0-	66	1	807	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	68	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	77	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	49	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	65	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	315	-0-	-555	-0-	26	1	289	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	Y	-0-					3
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	Y	-0-					3
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					3
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	35	1	412	2	Y	1					4
							1	9									
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	41	1	469	2	Y	-0-					4
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	41	1	459	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

11	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	94	1	1156	2	Y	-0-					3
12	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	114	1	1372	2	Y	-0-					3
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	130	1	1353	2	Y	-0-					3
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	1235	2	Y	1					4
							1	9									
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	116	1	1319	2	Y	-0-					4
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	114	1	1273	2	Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	93	1	1134	2	Y	-0-					4
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	76	1	912	2	Y	-0-					4
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	2	Y	-0-					4
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	79	1	935	2	Y	-0-					4
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	92	1	1044	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	84	1	934	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	296	1	3624	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	291	1	3504	2	Y	-0-					26
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	318	1	3267	2	Y	-0-					26
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	269	1	3172	2	Y	-0-					26
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	318	1	3617	2	Y	-0-					26
04	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	295	1	3278	2	Y	-0-					26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	103	1	1262	2	Y	-0-					2
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	115	1	1402	2	Y	-0-					2
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	190	1	2031	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	143	1	1684	2	Y	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	157	1	1786	2	Y	-0-					-0-
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	149	1	1654	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	99	1	1232	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	848	2	Y	-0-					1
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	23	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	27	1	311	2	Y	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	137	1	1682	2	Y	3					14
							3	9									
12	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	136	1	1641	2	Y	9					23
							10	9									
01	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	148	1	1560	2	Y	-0-					23
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	127	1	1498	2	Y	3					26
							3	9									
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	146	1	1659	2	Y	1					27
							1	9									
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	137	1	1518	2	Y	-0-					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	103	1	1260	2	Y	-0-					3
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	116	1	1405	2	Y	-0-					3
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	130	1	1401	2	Y	-0-					3
02	1260	N	525	-0-	-735	-0-	41	1	483	2	Y	1					4
							1	9									
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	119	1	1343	2	Y	-0-					4
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	164	1	1825	2	Y	-0-					4

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
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	2	Y	-0-					15
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	Y	-0-					15
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	111	1	1180	2	Y	-0-					15
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	111	1	1317	2	Y	-0-					15
03	1240	N	903	-0-	-337	-0-	72	1	831	2	Y	-0-					15
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	95	1	1056	2	Y	12					27
							13	9									

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
11	960	X	551	-0-	-409	-0-	42	1	509	2	Y	-0-					10
12	992	X	123	-0-	-869	-0-	9	1	110	2	Y	4	3	8			11
							4	9									
01	992	X	383	-0-	-609	-0-	36	1	345	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	478	2	Y	-0-					11
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	560	2	Y	13	2	8			22
							14	9									
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	491	2	Y	1	1	8			22
							1	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	124	1	1525	2	Y	-0-					20
12	1922	X	1564	-0-	-358	-0-	120	1	1444	2	Y	-0-	8	1			12
01	1922	X	1583	-0-	-339	-0-	139	1	1444	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	118	1	1338	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	112	1	1245	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1703	-0-	-367	-0-	128	1	1575	2	Y	-0-					25
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	157	1	1896	2	Y	-0-					25
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	222	1	2280	2	Y	-0-					25
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	170	1	1997	2	Y	-0-					25
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	154	1	1752	2	Y	-0-					25
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	178	1	1980	2	Y	-0-					25

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	53	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	53	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	54	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	54	1	603	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	941	-0-	-439	-0-	71	1	870	2	Y	-0-					16
12	1457	N	750	-0-	-707	-0-	58	1	692	2	Y	-0-					16
01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	102	1	1044	2	Y	-0-					16
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	91	1	1067	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	105	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	687	-0-	-423	-0-	57	1	630	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	77	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	79	1	951	2	Y	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	91	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	71	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	81	1	926	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	80	1	894	2	Y	-0-					-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	2	Y	4	74	1			6
							4	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	144	1	1734	2	Y	-0-					6
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	167	1	1743	2	Y	-0-					6
02	1484	N	1441	-0-	-43	-0-	113	1	1328	2	Y	-0-					6
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	130	1	1476	2	Y	-0-					6
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	134	1	1489	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

11	1140	N	746	-0-	-394	-0-	55	1	681	2	Y	9					11
							10	9									
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	119	1	1435	2	Y	6					17
							7	9									
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	153	1	1580	2	Y	5	13	1			9
							6	9									
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	123	1	1440	2	Y	6					15
							7	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	146	1	1666	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
04	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	132	1	1463	2	Y	2					4
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	767	2	Y	-0-					5
12	713	N	485	-0-	-228	-0-	37	1	448	2	Y	-0-					5
01	713	N	505	-0-	-208	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					5
02	504	N	310	-0-	-194	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					5
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	523	2	Y	-0-					5
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	82	1	917	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					8
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	T. A.		49	-0-	49	61	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	822	-0-	-78	-0-	61	1	761	2	Y	-0-					1
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	61	1	743	2	Y	-0-					1
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	782	2	Y	-0-					1
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	55	1	645	2	Y	-0-					1
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	2	Y	-0-					1
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	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
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	104	1	1279	2	Y	-0-					2
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	107	1	1293	2	Y	11					13
							12	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	124	1	1287	2	Y	-0-	12	1			1
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	96	1	1129	2	Y	1					2
							1	9									
03	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	104	1	1182	2	Y	-0-					2
04	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	104	1	1156	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	54	1	658	2	Y	12					14
							13	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	2	Y	13					27
							14	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	100	1	1089	2	Y	8	18	1			17
							9	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	80	1	940	2	Y	13					30
							14	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	86	1	980	2	Y	7	34	1			3
							8	9									
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	86	1	959	2	Y	6					9
							7	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
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	7	1	84	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
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	62	1	761	2	Y	-0-					15
12	1054	N	879	-0-	-175	-0-	68	1	811	2	Y	-0-					15
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	2	Y	-0-					15
02	756	N	235	-0-	-521	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					15
03	868	N	760	-0-	-108	-0-	62	1	698	2	Y	-0-					15
04	1110	N	758	-0-	-352	-0-	63	1	695	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	923	2	Y	-0-					3
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	74	1	892	2	Y	-0-					3
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	92	1	1034	2	Y	-0-					3
02	924	N	694	-0-	-230	-0-	54	1	640	2	Y	-0-					3
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	74	1	839	2	Y	-0-					3
04	1080	N	953	-0-	-127	-0-	77	1	856	2	Y	18					21
							20	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	107	1	1312	2	Y	-0-					2
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	108	1	1308	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	116	1	1189	2	Y	-0-					2
02	1316	N	1174	-0-	-142	-0-	92	1	1082	2	Y	-0-					2
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	116	1	1324	2	Y	-0-					2
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	109	1	1217	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
11	1620	N	1321	-0-	-299	-0-	100	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	118	1	1421	2	Y	-0-					-0-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	163	1	1719	2	Y	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	119	1	1398	2	Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	142	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	139	1	1544	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
11	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	97	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	89	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	115	1	1207	2	Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	1236	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	115	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	110	1	1226	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
11	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	109	1	1340	2	Y	-0-					4
12	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	111	1	1334	2	Y	-0-					4
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	140	1	1454	2	Y	-0-					4
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-					4
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	135	1	1539	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	122	1	1353	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	985	-0-	-1055	-0-	74	1	911	2	Y	-0-					4
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	125	1	1507	2	Y	-0-					4
01	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	135	1	1384	2	Y	-0-					4
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	103	1	1215	2	Y	-0-					4
03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	120	1	1368	2	Y	-0-					4
04	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	116	1	1284	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	70	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	68	1	818	2	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	79	1	833	2	Y	11					11
							12	9									
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	59	1	696	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	868	N	761	-0-	-107	-0-	61	1	700	2	Y	-0-					2
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	57	1	636	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1143	2	Y	-0-					4
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	96	1	1163	2	Y	-0-					4
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	109	1	1146	2	Y	-0-					4
02	1148	N	1109	-0-	-39	-0-	87	1	1022	2	Y	-0-					4
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	100	1	1144	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	99	1	1098	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
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	74	1	906	2	Y	-0-	44	1			-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	77	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	91	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	66	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	863	-0-	-129	-0-	70	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	665	-0-	-325	-0-	55	1	610	2	Y	-0-					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	218	1	2190	2	Y	-0-					26
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	196	1	2289	2	Y	-0-					26
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	2	Y	-0-					26
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	87	1	968	2	Y	-0-					26

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
11	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	138	1	1696	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
12	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	134	1	1613	2	Y	-0-					7
01	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	146	1	1523	2	Y	-0-					7
02	1708	N	1511	-0-	-197	-0-	118	1	1393	2	Y	-0-					7
03	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	131	1	1489	2	Y	-0-					7
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	126	1	1400	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	131	1	1604	2	Y	-0-					10
12	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	128	1	1545	2	Y	2					12
							2	9									
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	133	1	1429	2	Y	-0-					12
02	1624	N	1466	-0-	-158	-0-	115	1	1351	2	Y	-0-					12
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	135	1	1540	2	Y	-0-					12
04	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	92	1	1025	2	Y	-0-					12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	136	1	1660	2	Y	-0-					60
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	141	1	1696	2	Y	-0-					60
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	158	1	1660	2	Y	-0-					60
02	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	126	1	1477	2	Y	-0-	39	1			21
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	140	1	1594	2	Y	-0-					21
04	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	137	1	1529	2	Y	-0-					21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

11	750	N	673	-0-	-77	-0-	51	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	57	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	62	1	652	2	Y	11					11
							12	9									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	108	1	1276	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	131	1	1488	2	Y	-0-					2
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	139	1	1704	2	Y	-0-					19
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	146	1	1762	2	Y	-0-					19
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	160	1	1708	2	Y	-0-					19
02	1540	N	1445	-0-	-95	-0-	113	1	1332	2	Y	-0-					19
03	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	106	1	1207	2	Y	-0-					19
04	1650	N	1196	-0-	-454	-0-	99	1	1097	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

11	4350	X	2060	-0-	-2290	-0-	155	1	1904	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	184	1	2221	2	Y	-0-					1
01	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	185	1	1771	2	Y	-0-					1
02	2380	X	2135	-0-	-245	-0-	167	1	1968	2	Y	-0-					1
03	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	181	1	2064	2	Y	-0-					1
04	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	151	1	1685	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

11	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	143	1	1756	2	Y	-0-					15
12	1953	N	1483	-0-	-470	-0-	113	1	1370	2	Y	-0-					15
01	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	182	1	1881	2	Y	-0-					15
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	134	1	1580	2	Y	-0-					15
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	133	1	1519	2	Y	-0-					15
04	1800	N	1047	-0-	-753	-0-	85	1	948	2	Y	13					28
							14	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

11	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	147	1	1806	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	2356	N	1439	-0-	-917	-0-	110	1	1329	2	Y	-0-					2
01	2139	N	1185	-0-	-954	-0-	114	1	1071	2	Y	-0-					2
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	154	1	1814	2	Y	-0-					2
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	168	1	1909	2	Y	-0-					2
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	168	1	1868	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

11	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	132	1	1602	2	Y	-0-					2
12	1829	N	1325	-0-	-504	-0-	102	1	1223	2	Y	-0-					2
01	1829	N	849	-0-	-980	-0-	80	1	757	2	Y	11					13
							12	9									
02	1568	N	1253	-0-	-315	-0-	98	1	1154	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	118	1	1340	2	Y	-0-					2
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	103	1	1144	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

11	1620	N	993	-0-	-627	-0-	74	1	915	2	Y	4	1	8			19
							4	9									
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	15	1			4
01	1550	N	2	-0-	-1548	-0-	2	2			Y	-0-					4
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	130	1	1590	2	Y	5	51	1	1	8	6
							6	9									
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	192	1	2318	2	Y	-0-					6
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	217	1	2398	2	Y	-0-					6
02	1624	X	1228	-0-	-396	-0-	96	1	1132	2	Y	-0-					6
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	220	1	2517	2	Y	-0-					6
04	2520	X	2218	-0-	-302	-0-	183	1	2035	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 #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	115	1	1410	2	Y	-0-					3
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	117	1	1406	2	Y	-0-					3
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	132	1	1387	2	Y	10					13
							11	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1271	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	118	1	1338	2	Y	-0-					2
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	107	1	1187	2	Y	-0-					2

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
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	121	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	131	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1377	-0-	-79	-0-	108	1	1269	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	126	1	1438	2	Y	-0-					-0-
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	125	1	1388	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1256	-0-	-154	-0-	95	1	1161	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	98	1	1176	2	Y	7					7
							8	9									
01	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	116	1	1159	2	Y	-0-					7
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	92	1	1083	2	Y	-0-	5	1			2
03	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	94	1	1069	2	Y	-0-					2
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	104	1	1151	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1191	-0-	-249	-0-	90	1	1101	2	Y	-0-					7
12	1953	N	226	-0-	-1727	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					7
01	1395	N	23	-0-	-1372	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					7
02	1120	N	80	-0-	-1040	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					7
03	217	N	37	-0-	-180	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					7
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	63	1	765	2	Y	5	1	8			40
							6	9									
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	67	1	804	2	Y	-0-	18	1			22
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	78	1	776	2	Y	1	22	1			1
							1	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	Y	6					7
							7	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	72	1	816	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	73	1	813	2	Y	2					4
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	123	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	99	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	626	-0-	-831	-0-	66	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	799	-0-	-713	-0-	63	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	90	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	89	1	990	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
11	1350	N	961	-0-	-389	-0-	73	1	888	2	Y	-0-					11
12	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	82	1	993	2	Y	-0-					11
01	1147	N	892	-0-	-255	-0-	94	1	798	2	Y	-0-					11
02	840	N	665	-0-	-175	-0-	52	1	613	2	Y	-0-					11
03	930	N	690	-0-	-240	-0-	56	1	634	2	Y	-0-					11
04	870	N	719	-0-	-151	-0-	59	1	660	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	673	2	Y	-0-					13
12	868	N	674	-0-	-194	-0-	52	1	622	2	Y	-0-					13
01	961	N	670	-0-	-291	-0-	58	1	612	2	Y	-0-					13
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					13
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	49	1	552	2	Y	-0-					13
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	48	1	529	2	Y	-0-					13

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	82	1	1001	2	Y	-0-					21
12	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					21
01	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	96	1	1015	2	Y	5	22	1			4
							6	9									
02	1008	N	918	-0-	-90	-0-	72	1	846	2	Y	-0-					4
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	88	1	1006	2	Y	-0-					4
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	85	1	940	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

11	1110	N	703	-0-	-407	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					3
12	1116	N	332	-0-	-784	-0-	25	1	299	2	Y	7					10
							8	9									
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					10
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	8	1			2
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	169	1	1909	2	Y	-0-					2
*04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	201	1	2238	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	210	1	2578	2	Y	-0-					60
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	206	1	2488	2	Y	-0-					60
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	249	1	2605	2	Y	-0-					60
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	197	1	2318	2	Y	-0-	39	1			21
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	211	1	2400	2	Y	-0-					21
*04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	222	1	2472	2	Y	-0-					21

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
11	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	229	1	2810	2	Y	-0-					3
12	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	224	1	2698	2	Y	-0-					3
01	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	254	1	2696	2	Y	-0-					3
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	206	1	2425	2	Y	7					10
							8	9									
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	218	1	2479	2	Y	2					12
							2	9									
*04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	231	1	2565	2	Y	2					14
							2	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	2	Y	3					45
							3	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	122	1	1476	2	Y	-0-	41	1			4
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	138	1	1481	2	Y	1					5
							1	9									
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	102	1	1204	2	Y	1					6
							1	9									
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	121	1	1377	2	Y	-0-					6
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	127	1	1409	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	2	Y	9					45
							10	9									
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	109	1	1318	2	Y	6	18	1			33
							7	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	122	1	1281	2	Y	5	29	1			9
							6	9									
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	97	1	1141	2	Y	6					15
							7	9									
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	107	1	1218	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	106	1	1179	2	Y	2					4
							2	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					26
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					26
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					26
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					26
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					26
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					26

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	129	1	1582	2	Y	14					52
							15	9									
12	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	135	1	1628	2	Y	13	18	1			47
							14	9									
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	174	1	1816	2	Y	8	38	1			17
							9	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	13					30
							14	9									
03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	141	1	1604	2	Y	7	34	1			3
							8	9									
04	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	119	1	1328	2	Y	5					8
							6	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 #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	133	1	1628	2	Y	-0-					2
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	137	1	1648	2	Y	11					13
							12	9									
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	156	1	1620	2	Y	-0-	12	1			1
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	122	1	1438	2	Y	1					2
							1	9									
03	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	135	1	1536	2	Y	-0-					2
04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	137	1	1523	2	Y	-0-					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2070	-0-	-240	-0-	156	1	1914	2	Y	-0-					2
12	2387	N	2177	-0-	-210	-0-	166	1	1997	2	Y	13					15
							14	9									
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	213	1	2204	2	Y	-0-					15
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	160	1	1878	2	Y	-0-					15
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	202	1	2295	2	Y	-0-					15
*04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	198	1	2201	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
11	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	139	1	1703	2	Y	-0-					3
12	1984	N	1617	-0-	-367	-0-	123	1	1486	2	Y	7					10
							8	9									
01	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	133	1	1409	2	Y	-0-					10
02	1708	N	1330	-0-	-378	-0-	104	1	1226	2	Y	-0-	8	1			2
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	126	1	1431	2	Y	-0-					2
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	135	1	1506	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	114	1	1401	2	Y	-0-					3
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	117	1	1407	2	Y	-0-					3
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	136	1	1392	2	Y	11					14
							12	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	108	1	1266	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1376	2	Y	-0-					2
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	115	1	1275	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	94	1	1153	2	Y	4					40
							4	9									
12	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	96	1	1157	2	Y	-0-	18	1			22
01	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	108	1	1111	2	Y	-0-	22	1			-0-
02	1176	N	1052	-0-	-124	-0-	82	1	970	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	95	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	93	1	1036	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 A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1312	-0-	-398	-0-	99	1	1212	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
12	1736	N	1123	-0-	-613	-0-	86	1	1037	2	Y	-0-					31
01	1736	N	1158	-0-	-578	-0-	100	1	1058	2	Y	-0-					31
02	1232	N	988	-0-	-244	-0-	77	1	911	2	Y	-0-					31
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	84	1	959	2	Y	-0-					31
04	1110	N	999	-0-	-111	-0-	82	1	917	2	Y	-0-					31

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	110	1	1347	2	Y	-0-					80
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	120	1	1452	2	Y	-0-					80
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	139	1	1445	2	Y	20	92	1			8
							22	9									
02	1344	N	1325	-0-	-19	-0-	104	1	1221	2	Y	-0-					8
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	119	1	1351	2	Y	-0-					8
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	118	1	1312	2	Y	-0-					8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	107	1	1314	2	Y	-0-					12
12	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	81	1	976	2	Y	-0-					12
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	114	1	1156	2	Y	-0-					12
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	110	1	1289	2	Y	-0-					12
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	125	1	1429	2	Y	-0-					12
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	115	1	1282	2	Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2145	-0-	-495	-0-	162	1	1983	2	Y	-0-					35
12	2728	X	2262	-0-	-466	-0-	173	1	2089	2	Y	-0-					35
01	2418	N	2037	-0-	-381	-0-	174	1	1863	2	Y	-0-					35
02	2016	N	1649	-0-	-367	-0-	129	1	1520	2	Y	-0-					35
03	2263	N	1906	-0-	-357	-0-	154	1	1752	2	Y	-0-					35
04	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	154	1	1715	2	Y	-0-					35

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	82	1	1004	2	Y	-0-					3
12	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	77	1	928	2	Y	-0-					3
01	1116	N	659	-0-	-457	-0-	62	1	597	2	Y	-0-					3
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	80	1	939	2	Y	-0-					3
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	92	1	1046	2	Y	-0-					3
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	93	1	1030	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		64	-0-	64	64	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1077	-0-	-213	-0-	81	1	996	2	Y	-0-					2
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	2	Y	-0-					2
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	95	1	1000	2	Y	-0-					2
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	953	2	Y	-0-					2
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	1071	2	Y	-0-					2
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	96	1	1067	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	41	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	42	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	48	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	38	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	43	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	40	1	442	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	138	1	1690	2	Y	13					49
							14	9									
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	143	1	1725	2	Y	7	18	1			38
							8	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	165	1	1718	2	Y	5	34	1			9
							6	9									
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	131	1	1540	2	Y	6					15
							7	9									
03	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	143	1	1627	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	139	1	1547	2	Y	2					4
							2	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	163	1	1994	2	Y	-0-					8
12	2325	N	2064	-0-	-261	-0-	158	1	1906	2	Y	-0-					8
01	2263	N	1861	-0-	-402	-0-	161	1	1700	2	Y	-0-					8
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	156	1	1835	2	Y	41					49
							45	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	181	1	2058	2	Y	-0-					49
*04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	Y	-0-					49

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	693	-0-	-237	-0-	52	1	641	2	Y	-0-					6
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	98	1	1182	2	Y	-0-					6
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	114	1	1170	2	Y	-0-					6
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	50	1	586	2	Y	-0-					6
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	102	1	1160	2	Y	-0-					6
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	112	1	1245	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
11	1800	N	1405	-0-	-395	-0-	106	1	1299	2	Y	-0-					19
12	1922	N	1436	-0-	-486	-0-	110	1	1326	2	Y	-0-					19
01	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	122	1	1278	2	Y	-0-					19
02	1316	N	1106	-0-	-210	-0-	87	1	1019	2	Y	-0-					19
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	186	1	2117	2	Y	-0-					19
*04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	175	1	1952	2	Y	-0-					19

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	90	1	1097	2	Y	3					14
							3	9									
12	3100	N	3284	-0-	184	184	251	1	3024	2	Y	8					22
							9	9									
01	3100	N	3413	-0-	313	497	295	1	3118	2	Y	-0-					22
02	2594	N	2097	-0-	-497	-0-	164	1	1930	2	Y	3					25
							3	9									
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	201	1	2290	2	Y	1					26
							1	9									
*04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	212	1	2364	2	Y	-0-					26

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	105	1	1280	2	Y	-0-					56
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	110	1	1329	2	Y	-0-					56
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	121	1	1295	2	Y	-0-					56
02	1288	N	1274	-0-	-14	-0-	100	1	1174	2	Y	-0-					56
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	122	1	1387	2	Y	-0-					56
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	118	1	1307	2	Y	-0-					56

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	162	1	1973	2	Y	-0-					9
12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	219	1	2639	2	Y	-0-					9
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	118	1	1339	2	Y	52					61
							57	9									
02	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	113	1	1327	2	Y	-0-					61
03	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	114	1	1293	2	Y	-0-					61
04	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	118	1	1318	2	Y	-0-					61

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	92	1	1132	2	Y	-0-					9
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	94	1	1132	2	Y	-0-					9
01	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	98	1	1012	2	Y	-0-					9
02	1148	N	929	-0-	-219	-0-	73	1	856	2	Y	-0-					9
03	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	87	1	991	2	Y	-0-					9
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	91	1	1008	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	204	1	2500	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	223	1	2683	2	Y	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	229	1	2419	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1776	-0-	-380	-0-	139	1	1637	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1774	-0-	-613	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1634	-0-	-676	-0-	135	1	1499	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
11	810	N	586	-0-	-224	-0-	44	1	542	2	Y	-0-					2
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	62	1	747	2	Y	-0-					2
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	62	1	698	2	Y	-0-					2
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	708	2	Y	-0-					2
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	77	1	874	2	Y	-0-					2
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	75	1	841	2	Y	18					20
							20	9									

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
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	77	1	946	2	Y	2					2
							2	9									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	83	1	999	2	Y	-0-					2
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	98	1	1020	2	Y	-0-					2
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	75	1	878	2	Y	-0-					2
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	85	1	962	2	Y	-0-					2
04	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	84	1	934	2	Y	-0-					2

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
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	71	1	867	2	Y	-0-					4
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	71	1	861	2	Y	-0-					4
01	1116	N	811	-0-	-305	-0-	69	1	742	2	Y	-0-					4
02	868	N	784	-0-	-84	-0-	61	1	723	2	Y	-0-					4
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	72	1	815	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	61	1	676	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
11	1590	N	1124	-0-	-466	-0-	85	1	1039	2	Y	-0-					2
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	121	1	1454	2	Y	13					15
							14	9									
01	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	86	1	919	2	Y	-0-					15
02	1036	N	714	-0-	-322	-0-	56	1	658	2	Y	-0-					15
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	154	1	1740	2	Y	-0-					15
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	118	1	1320	2	Y	-0-					15

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	119	1	1456	2	Y	-0-					2
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	118	1	1429	2	Y	-0-					2
01	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	135	1	1414	2	Y	-0-					2
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	83	1	974	2	Y	-0-					2
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	111	1	1265	2	Y	-0-					2
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	117	1	1299	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	151	1	1852	2	Y	-0-					9
12	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	154	1	1861	2	Y	-0-					9
01	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	179	1	1829	2	Y	-0-					9
02	1876	N	1798	-0-	-78	-0-	141	1	1657	2	Y	-0-					9
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	160	1	1820	2	Y	-0-					9
04	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	159	1	1765	2	Y	-0-					9

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	92	1	1130	2	Y	-0-					22
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	96	1	1162	2	Y	-0-					22
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	106	1	1152	2	Y	-0-					22
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	92	1	1077	2	Y	-0-					22
03	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	102	1	1164	2	Y	-0-					22
04	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	100	1	1116	2	Y	-0-					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	Y	-0-					1
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	54	1	655	2	Y	-0-					1
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	Y	-0-					1
02	532	X	267	-0-	-265	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					1
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	92	1	1128	2	Y	-0-					2
12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	94	1	1129	2	Y	13					15
							14	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	Y	-0-					15
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	2	Y	-0-					15
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	112	1	1282	2	Y	-0-					15
04	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	101	1	1127	2	Y	-0-					15

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
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	66	1	804	2	Y	-0-					28
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	68	1	821	2	Y	-0-					28
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	81	1	846	2	Y	5	29	1			4
							6	9									
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	62	1	726	2	Y	-0-					4
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	71	1	812	2	Y	-0-					4
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	70	1	778	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2535	-0-	-75	-0-	191	1	2344	2	Y	-0-					3
12	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	188	1	2274	2	Y	-0-					3
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	230	1	2389	2	Y	-0-					3
02	2380	N	2304	-0-	-76	-0-	181	1	2123	2	Y	-0-					3
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	203	1	2311	2	Y	-0-					3
04	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	200	1	2224	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	132	1	1623	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
12	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	136	1	1644	2	Y	-0-					34
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	154	1	1596	2	Y	1	29	1			6
							1	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	125	1	1469	2	Y	29					35
							32	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	143	1	1623	2	Y	11					46
							12	9									
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	140	1	1557	2	Y	1					47
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	198	1	2425	2	Y	-0-					2
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	201	1	2419	2	Y	-0-					2
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	228	1	2377	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2408	N	2254	-0-	-154	-0-	177	1	2077	2	Y	-0-					2
03	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	199	1	2270	2	Y	-0-					2
04	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	198	1	2201	2	Y	-0-					2

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	73	1	896	2	Y	-0-					2
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	74	1	894	2	Y	11					13
							12	9									
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	83	1	870	2	Y	-0-	12	1			1
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	64	1	757	2	Y	1					2
							1	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	85	1	964	2	Y	-0-					2
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	102	1	1135	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1098	-0-	-372	-0-	82	1	1015	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	96	1	1148	2	Y	-0-					2
01	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	116	1	1229	2	Y	11					13
							12	9									
02	1036	N	827	-0-	-209	-0-	65	1	761	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	100	1	1139	2	Y	-0-					2
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	105	1	1171	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	968	-0-	-202	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					12
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	79	1	952	2	Y	-0-					12
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	145	1	1548	2	Y	-0-					12
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	87	1	1017	2	Y	-0-					12
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	117	1	1337	2	Y	-0-					12
04	1500	N	1045	-0-	-455	-0-	86	1	959	2	Y	-0-					12

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

11	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	126	1	1561	2	Y	-0-					2
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	156	1	1875	2	Y	13					15
							14	9									
01	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	117	1	1361	2	Y	-0-					15
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					15
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					15
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					15

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	47	1	568	2	Y	-0-					2
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	42	1	506	2	Y	11					13
							12	9									
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	47	1	544	2	Y	-0-	12	1			1
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	44	1	518	2	Y	1					2
							1	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	2	Y	-0-					2
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	47	1	520	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	Y	-0-					4
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	71	1	856	2	Y	-0-					4
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	838	2	Y	-0-					4
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					4
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	61	1	699	2	Y	-0-					4
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	647	2	Y	18					22
							20	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

11	2100	N	1861	-0-	-239	-0-	141	1	1720	2	Y	-0-					3
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	143	1	1721	2	Y	-0-					3
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	154	1	1601	2	Y	-0-					3
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	133	1	1562	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	124	1	1417	2	Y	-0-					3
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	151	1	1683	2	Y	18					21
							20	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	89	1	1092	2	Y	-0-					13
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	87	1	1052	2	Y	-0-					13
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	102	1	1042	2	Y	-0-					13
02	1064	N	923	-0-	-141	-0-	72	1	851	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	85	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	84	1	930	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	153	1	1866	2	Y	-0-					2
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	158	1	1906	2	Y	-0-					2
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	146	1	1553	2	Y	-0-					2
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	73	1	861	2	Y	-0-					2
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	90	1	1022	2	Y	-0-					2
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	128	1	1420	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
11	1200	X	860	-0-	-340	-0-	65	1	794	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	1240	X	982	-0-	-258	-0-	73	1	897	2	Y	11					13
							12	9									
01	1240	X	686	-0-	-554	-0-	81	1	605	2	Y	-0-	12	1			1
02	812	N	221	-0-	-591	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					1
03	992	N	487	-0-	-505	-0-	39	1	448	2	Y	-0-					1
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	51	1	560	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
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	88	1	1073	2	Y	-0-					3
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	93	1	1117	2	Y	7					10
							8	9									
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	108	1	1123	2	Y	-0-					10
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	81	1	950	2	Y	-0-	8	1			2
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	91	1	1031	2	Y	-0-					2
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	115	1	1413	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	119	1	1428	2	Y	-0-					49
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	130	1	1377	2	Y	-0-					49
02	1400	N	1137	-0-	-263	-0-	89	1	1048	2	Y	-0-					49
03	1550	N	1197	-0-	-353	-0-	97	1	1100	2	Y	-0-					49
04	1470	N	1128	-0-	-342	-0-	93	1	1035	2	Y	-0-					49

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	156	1	1910	2	Y	-0-					9
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	162	1	1957	2	Y	-0-					9
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	184	1	1990	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1932	N	1927	-0-	-5	-0-	151	1	1776	2	Y	-0-					2
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	171	1	1940	2	Y	-0-					2
*04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	195	1	2172	2	Y	5					7
							6	9									

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	71	1	872	2	N	-0-					22
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	N	-0-					22
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	940	2	N	-0-					22
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	71	1	831	2	N	-0-					22
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	908	2	N	-0-					22
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	77	1	854	2	N	1	1	8			22
							1	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	82	1	1004	2	Y	-0-					2
12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	87	1	1051	2	Y	-0-					2
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	103	1	1048	2	Y	-0-					2
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	81	1	950	2	Y	-0-					2
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	87	1	992	2	Y	-0-					2
04	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	87	1	965	2	Y	18					20
							20	9									

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	140	1	1712	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	143	1	1725	2	Y	-0-	12	1			1
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	172	1	1775	2	Y	-0-					1
02	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	132	1	1551	2	Y	-0-					1
03	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	146	1	1657	2	Y	-0-					1
04	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	141	1	1563	2	Y	-0-					1

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

11	2610	N	2129	-0-	-481	-0-	161	1	1968	2	Y	-0-					2
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	183	1	2208	2	Y	11					13
							12	9									
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	215	1	2211	2	Y	-0-	12	1			1
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	165	1	1945	2	Y	1					2
							1	9									
03	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	191	1	2170	2	Y	-0-					2
04	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	186	1	2070	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	107	1	1314	2	Y	-0-					6
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	150	1	1810	2	Y	-0-					6
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	210	1	2191	2	Y	-0-					6
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	187	1	2197	2	Y	-0-					6
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	238	1	2705	2	Y	-0-					6
04	1650	N	866	-0-	-784	-0-	71	1	795	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	165	1	2023	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	170	1	2052	2	Y	-0-					34
01	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	177	1	1866	2	Y	1	29	1			6
							1	9									
02	2016	N	1769	-0-	-247	-0-	136	1	1601	2	Y	29					35
							32	9									
03	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	158	1	1801	2	Y	11					46
							12	9									
04	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	152	1	1689	2	Y	1					47
							1	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
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	104	1	1280	2	Y	-0-					2
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	108	1	1301	2	Y	11					13
							12	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	2	Y	-0-	12	1			1
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	98	1	1152	2	Y	1					2
							1	9									
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	113	1	1285	2	Y	-0-					2
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	117	1	1304	2	Y	-0-					2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	127	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	130	1	1564	2	Y	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	150	1	1550	2	Y	11					11
							12	9									
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	117	1	1380	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	132	1	1502	2	Y	-0-					2
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	128	1	1427	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1425	-0-	-765	-0-	107	1	1318	2	Y	-0-					17
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	189	1	2258	2	Y	9	1	8			25
							10	9									
01	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	141	1	1508	2	Y	-0-					25
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	102	1	1198	2	Y	-0-					25
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	211	1	2406	2	Y	-0-					25
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	168	1	1865	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3380	-0-	-310	-0-	255	1	3124	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	271	1	3263	2	Y	-0-					14
01	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	305	1	3199	2	Y	-0-					14
02	3164	X	2960	-0-	-204	-0-	227	1	2676	2	Y	52	66	1			-0-
							57	9									
03	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	275	1	3131	2	Y	-0-					-0-
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	286	1	3185	2	Y	-0-					-0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	232	1	2849	2	Y	-0-					9
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	273	1	3286	2	Y	-0-					9
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	312	1	3229	2	Y	52					61
							57	9									
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	233	1	2739	2	Y	-0-					61
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	294	1	3353	2	Y	-0-					61
*04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	267	1	2967	2	Y	-0-					61

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	113	1	1376	2	Y	-0-					3
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	117	1	1413	2	Y	-0-					3
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	99	1	1045	2	Y	-0-					3
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	120	1	1416	2	Y	-0-					3
03	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	108	1	1234	2	Y	-0-					3
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	121	1	1340	2	Y	-0-					3

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	106	1	1304	2	Y	-0-					3
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	115	1	1381	2	Y	-0-					3
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	124	1	1310	2	Y	-0-					3
02	1316	N	1314	-0-	-2	-0-	103	1	1211	2	Y	-0-					3
03	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	113	1	1283	2	Y	-0-					3
04	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	112	1	1242	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	85	1	1050	2	Y	-0-					2
12	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	77	1	930	2	Y	-0-					2
01	1302	N	957	-0-	-345	-0-	82	1	864	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	68	1	804	2	Y	-0-					2
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	162	1	1839	2	Y	-0-					2
*04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	172	1	1909	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 #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	85	1	1046	2	Y	-0-					60
12	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	81	1	980	2	Y	-0-					60
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	104	1	1103	2	Y	-0-					60
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	84	1	985	2	Y	-0-	39	1			21
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					21
04	1170	N	804	-0-	-366	-0-	66	1	738	2	Y	-0-					21

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	136	1	1674	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	138	1	1660	2	Y	-0-					9
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	161	1	1678	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	127	1	1499	2	Y	-0-					2
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	143	1	1633	2	Y	-0-					2
*04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	147	1	1640	2	Y	5					7
							6	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

11	630	N	555	-0-	-75	-0-	42	1	513	2	Y	-0-					20
12	620	N	514	-0-	-106	-0-	40	1	474	2	Y	-0-					20
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	69	1	490	2	Y	-0-					20
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	-0-					20
03	527	N	394	-0-	-133	-0-	32	1	362	2	Y	-0-					20
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	39	1	432	2	Y	-0-					20

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

11	1140	N	957	-0-	-183	-0-	72	1	885	2	Y	-0-					4
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	93	1	1122	2	Y	-0-					4
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	109	1	1101	2	Y	-0-					4
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	999	2	Y	-0-					4
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	96	1	1089	2	Y	-0-					4
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	92	1	1026	2	Y	18					22
							20	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

11	1650	N	1365	-0-	-285	-0-	103	1	1262	2	Y	-0-					9
12	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	104	1	1254	2	Y	-0-					9
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	119	1	1221	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	102	1	1194	2	Y	-0-					2
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	110	1	1247	2	Y	-0-					2
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	109	1	1209	2	Y	5					7
							6	9									

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

11	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					15
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					15
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					15
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					15
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					15
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	120	1	1476	2	Y	-0-					9
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	126	1	1514	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	105	1	1261	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1484	N	1390	-0-	-94	-0-	109	1	1281	2	Y	-0-					2
03	1643	N	967	-0-	-676	-0-	78	1	889	2	Y	-0-					2
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	91	1	1011	2	Y	5					7
							6	9									

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

11	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	90	1	1103	2	Y	-0-					74
12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	101	1	1221	2	Y	-0-					74
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	122	1	1274	2	Y	-0-					74
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	1186	2	Y	-0-					74
03	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	102	1	1165	2	Y	-0-					74
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	2	Y	-0-					74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	105	1	1284	2	Y	-0-					23
12	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	105	1	1270	2	Y	1					24
							1	9									
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	2	Y	-0-					24
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	98	1	1153	2	Y	-0-					24
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	113	1	1292	2	Y	11					35
							12	9									
04	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	106	1	1182	2	Y	-0-					35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1508	-0-	-262	-0-	114	1	1394	2	Y	-0-					21
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	114	1	1376	2	Y	1					22
							1	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	137	1	1365	2	Y	-0-					22
02	1344	N	436	-0-	-908	-0-	34	1	402	2	Y	-0-					22
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	11					33
04	1440	N	255	-0-	-1185	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					33

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
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	114	1	1403	2	Y	-0-					9
12	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	121	1	1465	2	Y	-0-					9
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	115	1	1263	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	112	1	1312	2	Y	-0-					2
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	124	1	1406	2	Y	-0-					2
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	115	1	1283	2	Y	5					7
							6	9									

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
11	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	81	1	996	2	Y	-0-					3
12	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	85	1	1027	2	Y	-0-					3
01	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	94	1	988	2	Y	-0-					3
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	77	1	904	2	Y	-0-					3
03	1116	N	601	-0-	-515	-0-	48	1	553	2	Y	-0-					3
04	1050	N	487	-0-	-563	-0-	40	1	447	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
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	118	1	1446	2	Y	-0-					18
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	121	1	1457	2	Y	8					26
							9	9									
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	144	1	1486	2	Y	-0-					26
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-					26
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	141	1	1601	2	Y	-0-					26
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	130	1	1449	2	Y	-0-					26

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
11	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	197	1	2421	2	Y	-0-					3
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	208	1	2512	2	Y	3					6
							3	9									
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	234	1	2453	2	Y	-0-					6
02	2436	N	2375	-0-	-61	-0-	185	1	2182	2	Y	7					13
							8	9									
03	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	204	1	2324	2	Y	3					16
							3	9									
04	2610	N	2065	-0-	-545	-0-	170	1	1893	2	Y	2					18
							2	9									

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	-0-	56	1			7
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	24	1	295	2	Y	-0-					7
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					7
02	504	X	460	-0-	-44	-0-	36	1	424	2	Y	-0-					7
03	558	X	433	-0-	-125	-0-	35	1	398	2	Y	-0-					7
04	540	X	504	-0-	-36	-0-	41	1	463	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2434	-0-	-296	-0-	183	1	2241	2	Y	9	1	8			9
							10	9									
12	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	199	1	2390	2	Y	-0-	7	1			2
01	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	236	1	2465	2	Y	-0-					2
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	187	1	2193	2	Y	-0-					2
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	220	1	2501	2	Y	1					3
							1	9									
*04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	215	1	2394	2	Y	5					8
							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
11	2130	N	2056	-0-	-74	-0-	156	1	1900	2	Y	-0-					3
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	180	1	2169	2	Y	7					10
							8	9									
01	2201	N	1635	-0-	-566	-0-	126	1	1509	2	Y	-0-					10
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	180	1	2109	2	Y	-0-	8	1			2
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	176	1	2000	2	Y	-0-					2
*04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	189	1	2098	2	Y	-0-					2

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
11	1470	N	1104	-0-	-366	-0-	84	1	1020	2	Y	-0-					3
12	1519	X	1208	-0-	-311	-0-	92	1	1108	2	Y	7					10
							8	9									
01	1519	X	1274	-0-	-245	-0-	112	1	1162	2	Y	-0-					10
02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	101	1	1191	2	Y	-0-	8	1			2
03	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	101	1	1145	2	Y	-0-					2
*04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	109	1	1207	2	Y	-0-					2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
11	1770	N	1281	-0-	-489	-0-	97	1	1184	2	Y	-0-					10
12	1798	N	1222	-0-	-576	-0-	93	1	1121	2	Y	7					17
							8	9									
01	1674	N	1253	-0-	-421	-0-	109	1	1144	2	Y	-0-					17
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	91	1	1071	2	Y	-0-	15	1			2
03	1209	N	817	-0-	-392	-0-	66	1	751	2	Y	-0-					2
04	1200	N	797	-0-	-403	-0-	66	1	731	2	Y	-0-					2

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2531	-0-	-409	-0-	192	1	2339	2	Y	-0-					3
12	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	221	1	2664	2	Y	-0-					3
01	3007	X	1558	-0-	-1449	-0-	135	1	1423	2	Y	-0-					3
02	2352	N	1453	-0-	-899	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-					3
03	2883	N	1903	-0-	-980	-0-	154	1	1749	2	Y	-0-					3
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	145	1	1614	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1331	-0-	-529	-0-	100	1	1231	2	Y	-0-					3
12	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	88	1	1061	2	Y	7					10
							8	9									
01	1705	N	687	-0-	-1018	-0-	60	1	627	2	Y	-0-					10
02	1232	N	568	-0-	-664	-0-	45	1	523	2	Y	-0-	8	1			2
03	1147	N	696	-0-	-451	-0-	56	1	640	2	Y	-0-					2
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	48	1	528	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	120	1	1472	2	N	-0-					135
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	117	1	1414	2	N	-0-					135
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	137	1	1423	2	N	-0-					135
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	114	1	1345	2	N	-0-					135
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	130	1	1478	2	N	-0-					135
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	127	1	1417	2	N	1	1	8			135
							1	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	84	1	1023	2	Y	-0-					11
12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	76	1	912	2	Y	-0-					11
01	1085	N	971	-0-	-114	-0-	89	1	882	2	Y	-0-					11
02	1036	N	981	-0-	-55	-0-	77	1	904	2	Y	-0-					11
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	91	1	1030	2	Y	-0-					11
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	91	1	1010	2	Y	-0-					11

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	15	1	188	2	N	-0-					40
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-					40
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	15	1	181	2	N	-0-					40
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	N	-0-					40
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	15	1	172	2	N	-0-					40
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-					40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	272	1	3335	2	Y	-0-					9
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	270	1	3258	2	Y	-0-					9
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	324	1	3220	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	249	1	2925	2	Y	6					15
							7	9									
03	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	278	1	3145	2	Y	-0-					15
04	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	281	1	3127	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	92	1	1127	2	Y	6					15
							7	9									
12	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	92	1	1107	2	Y	-0-	14	1			1
01	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	107	1	1100	2	Y	-0-					1
02	1092	N	1085	-0-	-7	-0-	85	1	1000	2	Y	-0-					1
03	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	92	1	1050	2	Y	-0-					1
04	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	88	1	982	2	Y	-0-					1

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	142	1	1744	2	Y	-0-					2
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	151	1	1824	2	Y	-0-					2
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	165	1	1746	2	Y	-0-					2
02	1764	N	1549	-0-	-215	-0-	121	1	1428	2	Y	-0-					2
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	168	1	1914	2	Y	-0-					2
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	170	1	1888	2	Y	-0-					2

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	867	-0-	-243	-0-	65	1	802	2	Y	-0-					5
12	1116	N	712	-0-	-404	-0-	54	1	658	2	Y	-0-					5
01	1023	N	659	-0-	-364	-0-	56	1	603	2	Y	-0-					5
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	50	1	592	2	Y	-0-					5
03	713	N	541	-0-	-172	-0-	43	1	498	2	Y	-0-					5
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	67	1	744	2	Y	-0-					5

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	138	1	1691	2	Y	11	1	8			13
							12	9									
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	163	1	1968	2	Y	-0-	8	1			5
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	178	1	1829	2	Y	-0-					5
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	138	1	1620	2	Y	-0-					5
03	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	157	1	1791	2	Y	-0-					5
04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	151	1	1676	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	63	1	773	2	Y	-0-					3
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	71	1	855	2	Y	-0-					3
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	81	1	851	2	Y	-0-					3
02	784	N	677	-0-	-107	-0-	53	1	624	2	Y	-0-					3
03	930	N	527	-0-	-403	-0-	43	1	484	2	Y	-0-					3
04	900	N	563	-0-	-337	-0-	46	1	517	2	Y	-0-					3

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	114	1	1393	2	Y	-0-					2
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	115	1	1383	2	Y	13					15
							14	9									
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	148	1	1568	2	Y	-0-					15
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-					15
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	146	1	1670	2	Y	-0-					15
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	142	1	1584	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
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	95	1	1165	2	Y	-0-					8
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	107	1	1292	2	Y	-0-					8
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	124	1	1300	2	Y	-0-					8
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	99	1	1163	2	Y	40					48
							44	9									
03	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	105	1	1193	2	Y	-0-					48
04	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	100	1	1108	2	Y	-0-					48

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	111	1	1362	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
12	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	118	1	1419	2	Y	-0-					34
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	138	1	1452	2	Y	1	29	1			6
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	107	1	1256	2	Y	29					35
							32	9									
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	116	1	1319	2	Y	11					46
							12	9									
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	115	1	1279	2	Y	1					47
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	2	Y	-0-					2
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	Y	-0-					2
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	63	1	657	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	Y	-0-					2
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	Y	-0-					2
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	214	1	2629	2	Y	-0-					3
12	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	230	1	2775	2	Y	3					6
							3	9									
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	273	1	2814	2	Y	-0-					6
02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	217	1	2553	2	Y	7					13
							8	9									
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	240	1	2734	2	Y	2					15
							2	9									
04	2850	N	2754	-0-	-96	-0-	227	1	2525	2	Y	2					17
							2	9									

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	168	1	2059	2	Y	-0-					6
12	2294	N	1956	-0-	-338	-0-	150	1	1806	2	Y	-0-					6
01	2511	N	2254	-0-	-257	-0-	195	1	2059	2	Y	-0-					6
02	2072	N	1783	-0-	-289	-0-	140	1	1643	2	Y	-0-					6
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	169	1	1921	2	Y	-0-					6
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	195	1	2169	2	Y	-0-					6

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	155	1	1902	2	Y	23	1	8			38
							25	9									
12	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	164	1	1976	2	Y	3	37	1			4
							3	9									
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	188	1	1985	2	Y	14					18
							15	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	153	1	1794	2	Y	3					21
							3	9									
03	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	165	1	1876	2	Y	5					26
							6	9									
04	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	172	1	1915	2	Y	2					28
							2	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	927	2	Y	6					15
							7	9									
12	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	79	1	956	2	Y	-0-	14	1			1
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	95	1	969	2	Y	-0-					1
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	71	1	840	2	Y	-0-					1
03	1023	N	839	-0-	-184	-0-	68	1	771	2	Y	-0-					1
04	1020	N	780	-0-	-240	-0-	64	1	716	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	156	1	1915	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	160	1	1926	2	Y	-0-					17
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	176	1	1819	2	Y	-0-					17
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	147	1	1730	2	Y	-0-					17
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	159	1	1810	2	Y	129	96	1			50
							142	9									
*04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	1553	2	Y	-0-					50

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	117	1	1433	2	Y	10					13
							11	9									
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	121	1	1458	2	Y	-0-	8	1			5
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	Y	-0-					5
02	1456	N	1227	-0-	-229	-0-	96	1	1131	2	Y	-0-					5
03	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	106	1	1206	2	Y	-0-					5
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	107	1	1190	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
11	5601	X	957	-0-	-4644	-0-	71	1	886	2	Y	-0-					62
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	141	1	1703	2	Y	-0-					62
01	2046	X	460	-0-	-1586	-0-	35	1	425	2	Y	-0-					62
02	896	N	177	-0-	-719	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					62
03	1829	N	1324	-0-	-505	-0-	108	1	1216	2	Y	-0-					62
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	124	1	1385	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
11	570	X	306	-0-	-264	-0-	23	1	283	2	Y	-0-					4
12	589	X	319	-0-	-270	-0-	24	1	293	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
01	465	X	247	-0-	-218	-0-	19	1	227	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
02	420	X	233	-0-	-187	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	261	-0-	-204	-0-	21	1	239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					19
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	2	Y	-0-					19
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	2	Y	-0-					19
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					19
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	Y	-0-					19
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	103	1	1269	2	Y	-0-					2
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	123	1	1477	2	Y	-0-					2
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	152	1	1620	2	Y	-0-					2
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	131	1	1535	2	Y	-0-					2
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	163	1	1850	2	Y	-0-					2
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	129	1	1437	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	223	1	2736	2	Y	-0-					18
12	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	228	1	2746	2	Y	8					26
							9	9									
01	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	247	1	2660	2	Y	-0-					26
02	2492	X	2400	-0-	-92	-0-	188	1	2212	2	Y	-0-					26
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	228	1	2598	2	Y	-0-					26
*04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	231	1	2565	2	Y	-0-					26

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	199	-0-	-161	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					10
12	434	N	28	-0-	-406	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	465	N	53	-0-	-412	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	Y	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	139	1	1706	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	217	1	2579	2	Y	-0-					54
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	176	1	1865	2	Y	-0-					54
02	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	125	1	1468	2	Y	-0-					54
03	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	151	1	1714	2	Y	-0-					54
04	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	141	1	1573	2	Y	-0-					54

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	563	-0-	-607	-0-	42	1	521	2	Y	-0-					3
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	38	1	463	2	Y	-0-					3
01	620	N	492	-0-	-128	-0-	42	1	450	2	Y	-0-					3
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	34	1	400	2	Y	-0-					3
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	39	1	447	2	Y	-0-					3
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	36	1	401	2	Y	-0-					3

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 #: 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
11	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	107	1	1311	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	135	1	1421	2	Y	-0-					2
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	115	1	1359	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	141	1	1601	2	Y	-0-					1
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	144	1	1607	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

11	2220	X	1417	-0-	-803	-0-	106	1	1303	2	Y	7					9
							8	9									
12	2015	X	1360	-0-	-655	-0-	105	1	1254	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
01	1612	X	1179	-0-	-433	-0-	101	1	1078	2	Y	-0-					2
02	1232	N	728	-0-	-504	-0-	57	1	671	2	Y	-0-					2
03	1364	N	362	-0-	-1002	-0-	29	1	332	2	Y	1					3
							1	9									
04	1140	N	179	-0-	-961	-0-	15	1	164	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

11	1020	N	797	-0-	-223	-0-	60	1	737	2	Y	-0-					6
12	1085	N	787	-0-	-298	-0-	60	1	727	2	Y	-0-					6
01	1023	N	678	-0-	-345	-0-	60	1	618	2	Y	-0-					6
02	756	N	371	-0-	-385	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					6
03	775	N	257	-0-	-518	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					6
*04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	189	1	2099	2	Y	-0-					6

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	295	1	3607	2	Y	-0-					10
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	317	1	3829	2	Y	-0-					10
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	356	1	3711	2	Y	-0-					10
02	3640	X	3218	-0-	-422	-0-	252	1	2960	2	Y	5					15
							6	9									
03	4154	X	3563	-0-	-591	-0-	288	1	3275	2	Y	-0-					15
04	4020	X	3151	-0-	-869	-0-	260	1	2891	2	Y	-0-					15

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

11	3000	N	3243	-0-	243	243	244	1	2990	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
12	3100	N	3046	-0-	-54	189	233	1	2812	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
01	2870	N	2681	-0-	-189	-0-	236	1	2445	2	Y	-0-					2
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	182	1	2140	2	Y	-0-					2
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	212	1	2417	2	Y	1					3
							1	9									
*04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	238	1	2642	2	Y	10					13
							11	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	136	1	1671	2	Y	6	1	8			17
							7	9									
12	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	135	1	1634	2	Y	-0-	16	1			1
01	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	156	1	1644	2	Y	-0-					1
02	1624	N	1515	-0-	-109	-0-	119	1	1396	2	Y	-0-					1
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	132	1	1501	2	Y	-0-					1
04	1740	N	1527	-0-	-213	-0-	126	1	1401	2	Y	-0-					1

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	173	1	2119	2	Y	-0-					3
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	188	1	2268	2	Y	-0-					3
01	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	185	1	1933	2	Y	-0-					3
02	2100	N	1452	-0-	-648	-0-	114	1	1338	2	Y	-0-					3
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	192	1	2189	2	Y	-0-					3
04	2040	N	1567	-0-	-473	-0-	129	1	1438	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1522	2	Y	8					9
							9	9									
12	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	133	1	1601	2	Y	-0-	7	1			2
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	156	1	1649	2	Y	-0-					2
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	2	Y	-0-					2
03	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	136	1	1548	2	Y	1					3
							1	9									
04	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	133	1	1476	2	Y	5					8
							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
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	2	Y	29	1	8			34
							32	9									
12	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	112	1	1347	2	Y	1	28	1			7
							1	9									
01	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	131	1	1371	2	Y	-0-					7
02	1372	N	1233	-0-	-139	-0-	97	1	1136	2	Y	-0-					7
03	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	101	1	1148	2	Y	3					10
							3	9									
04	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	102	1	1139	2	Y	20					30
							22	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	167	1	2053	2	Y	6	1	8			17
							7	9									
12	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	173	1	2082	2	Y	-0-	16	1			1
01	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	197	1	2065	2	Y	-0-					1
02	2016	N	1960	-0-	-56	-0-	154	1	1806	2	Y	-0-					1
03	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	170	1	1937	2	Y	-0-					1
04	2160	N	2009	-0-	-151	-0-	166	1	1843	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1992	-0-	-858	-0-	151	1	1841	2	Y	-0-					18
12	2852	X	1674	-0-	-1178	-0-	127	1	1539	2	Y	7					25
							8	9									
01	2852	X	1351	-0-	-1501	-0-	107	1	1244	2	Y	-0-					25
02	2296	X	2103	-0-	-193	-0-	165	1	1938	2	Y	-0-					25
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	206	1	2341	2	Y	-0-					25
*04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	177	1	1973	2	Y	-0-					25

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	155	1	1895	2	Y	-0-					10
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	145	1	1744	2	Y	-0-					10
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	173	1	1774	2	Y	-0-					10
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	139	1	1635	2	Y	5					15
							6	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	156	1	1769	2	Y	-0-					15
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	143	1	1594	2	Y	-0-					15

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	254	1	3116	2	Y	-0-					10
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	262	1	3164	2	Y	-0-					10
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	300	1	3139	2	Y	-0-					10
02	3080	X	3038	-0-	-42	-0-	238	1	2794	2	Y	5					15
							6	9									
03	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	251	1	2856	2	Y	-0-					15
04	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	264	1	2938	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	201	1	2462	2	Y	-0-					13
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	210	1	2532	2	Y	-0-					13
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	237	1	2503	2	Y	-0-					13
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	192	1	2256	2	Y	-0-					13
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	211	1	2402	2	Y	-0-					13
*04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	204	1	2266	2	Y	-0-					13

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	2			Y	-0-					3
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					1
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	14	1	153	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	Y	-0-					3
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	47	1	539	2	Y	-0-					-0-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	Y	-0-					-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	101	1	1241	2	Y	-0-					2
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	109	1	1317	2	Y	-0-					2
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	126	1	1313	2	Y	-0-					2
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	99	1	1160	2	Y	-0-					2
03	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	106	1	1207	2	Y	-0-					2
04	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	98	1	1088	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
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	95	1	1166	2	Y	-0-					14
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	97	1	1165	2	Y	-0-					14
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	145	1	1496	2	Y	-0-					14
02	1176	N	948	-0-	-228	-0-	74	1	874	2	Y	-0-					14
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	141	1	1599	2	Y	-0-					14
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	131	1	1460	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4133	-0-	-7	-0-	312	1	3821	2	Y	-0-					10
12	4278	X	4213	-0-	-65	-0-	323	1	3890	2	Y	-0-					10
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	369	1	3864	2	Y	-0-					10
02	3864	X	3324	-0-	-540	-0-	260	1	3058	2	Y	5					15
							6	9									
03	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	330	1	3754	2	Y	-0-					15
04	4140	X	3948	-0-	-192	-0-	326	1	3622	2	Y	-0-					15

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3009	-0-	9	154	227	1	2782	2	Y	-0-					2
12	3111	X	2957	-0-	-154	-0-	226	1	2731	2	Y	-0-					2
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	254	1	2666	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2828	X	2573	-0-	-255	-0-	202	1	2371	2	Y	-0-					2
03	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	230	1	2617	2	Y	-0-					2
04	3000	X	2720	-0-	-280	-0-	224	1	2496	2	Y	-0-					2

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		110	-0-	110	110	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		147	-0-	147	257	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		13	-0-	13	270	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	141	1	1720	2	Y	9	1	8			9
							10	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	147	1	1779	2	Y	-0-	7	1			2
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	180	1	1882	2	Y	-0-					2
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	145	1	1709	2	Y	-0-					2
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	171	1	1945	2	Y	1					3
							1	9									
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	138	1	1542	2	Y	5					8
							6	9									

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
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	191	1	2345	2	Y	-0-					2
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	201	1	2425	2	Y	13					15
							14	9									
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	222	1	2373	2	Y	-0-					15
02	2380	N	2247	-0-	-133	-0-	176	1	2071	2	Y	-0-					15
03	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	202	1	2291	2	Y	-0-					15
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	216	1	2404	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	4590	X	4182	-0-	-408	-0-	315	1	3866	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	348	1	4202	2	Y	-0-					14
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	413	1	4312	2	Y	-0-					14
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	308	1	3632	2	Y	52	66	1			-0-
							57	9									
03	4557	X	4544	-0-	-13	-0-	367	1	4177	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4193	-0-	-367	-0-	346	1	3847	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	115	1	1406	2	Y	-0-					6
12	1550	X	1430	-0-	-120	-0-	110	1	1320	2	Y	-0-					6
01	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	134	1	1389	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-					2
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	119	1	1352	2	Y	-0-					2
04	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	103	1	1147	2	Y	5					7
							6	9									

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

11	1710	N	1375	-0-	-335	-0-	103	1	1266	2	Y	5					17
							6	9									
12	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	100	1	1209	2	Y	-0-	16	1			1
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	122	1	1330	2	Y	-0-					1
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	94	1	1101	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	95	1	1076	2	Y	-0-					1
04	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	94	1	1051	2	Y	-0-					1

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

11	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	118	1	1440	2	Y	15					34
							17	9									
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	144	1	1749	2	Y	1	30	1			5
							1	9									
01	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	118	1	1372	2	Y	-0-					5
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	141	1	1664	2	Y	-0-					5
03	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	124	1	1424	2	Y	7					12
							8	9									
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	122	1	1363	2	Y	2					14
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	101	1	1234	2	Y	3					14
							3	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	104	1	1249	2	Y	9					23
							10	9									
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	120	1	1241	2	Y	-0-					23
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y	3					26
							3	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	106	1	1203	2	Y	1					27
							1	9									
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	100	1	1107	2	Y	-0-					27

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	80	1	982	2	Y	-0-					5
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	165	1	1980	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	137	1	1498	2	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	149	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	152	1	1694	2	Y	20					20
							22	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	141	1	1732	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	139	1	1681	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	158	1	1645	2	Y	-0-					3
02	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	118	1	1387	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	132	1	1508	2	Y	-0-					3
04	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	135	1	1505	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	94	1	1154	2	Y	-0-					3
12	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	95	1	1152	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	121	1	1256	2	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	97	1	1137	2	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	106	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	102	1	1131	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	122	1	1497	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	121	1	1463	2	Y	-0-					9
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	139	1	1463	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	116	1	1359	2	Y	-0-					2
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	135	1	1536	2	Y	-0-					2
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	134	1	1495	2	Y	5					7
							6	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2040	N	1476	-0-	-564	-0-	111	1	1365	2	Y	-0-					18
12	2139	N	1648	-0-	-491	-0-	126	1	1513	2	Y	8					26
							9	9									
01	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	150	1	1564	2	Y	-0-					26
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	121	1	1418	2	Y	-0-					26
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	140	1	1594	2	Y	-0-					26
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	135	1	1497	2	Y	-0-					26

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	136	1	1669	2	Y	11					24
							12	9									
12	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	140	1	1685	2	Y	-0-	22	1			2
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	161	1	1697	2	Y	-0-					2
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	122	1	1432	2	Y	-0-					2
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	144	1	1633	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
04	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	130	1	1448	2	Y	-0-					3

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

11	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	89	1	1091	2	Y	-0-					2
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-					2
01	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	92	1	967	2	Y	-0-					2
02	1092	N	790	-0-	-302	-0-	62	1	728	2	Y	-0-					2
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	98	1	1120	2	Y	-0-					2
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	94	1	1044	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
11	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	163	1	1994	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	2015	X	1957	-0-	-58	-0-	150	1	1803	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	219	1	2277	2	Y	-0-					2
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	176	1	2067	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	210	1	2389	2	Y	-0-					1
*04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	193	1	2143	2	Y	12	11	1			2
							13	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
11	2400	X	2131	-0-	-269	-0-	161	1	1969	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	184	1	2222	2	Y	-0-					6
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	216	1	2257	2	Y	-0-					6
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	167	1	1964	2	Y	-0-					6
03	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	189	1	2154	2	Y	-0-					6
04	2400	N	1660	-0-	-740	-0-	137	1	1523	2	Y	-0-					6

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3584	-0-	-106	-0-	270	1	3312	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
12	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	272	1	3277	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	303	1	3194	2	Y	-0-					3
02	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	254	1	2984	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	284	1	3236	2	Y	-0-					3
04	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	278	1	3094	2	Y	11	12	1			2
							12	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					34
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					34
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					34
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	208	1	2546	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	211	1	2547	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	253	1	2671	2	Y	-0-					2
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	203	1	2394	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	243	1	2768	2	Y	-0-					1
*04	3000	N	3218	-0-	218	218	264	1	2941	2	Y	12	11	1			2
							13	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
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	Y	8					10
							9	9									
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	3	1	37	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
02	560	N	12	-0-	-548	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	153	1	1871	2	Y	19	1	8			50
							21	9									
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	161	1	1936	2	Y	3	44	1	1	8	8
							3	9									
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	185	1	1947	2	Y	2					10
							2	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	145	1	1701	2	Y	2					12
							2	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	165	1	1879	2	Y	4					16
							4	9									
04	1980	N	1826	-0-	-154	-0-	150	1	1672	2	Y	4					20
							4	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	97	1	1182	2	Y	16	1	8			34
							18	9									
12	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	111	1	1340	2	Y	1	30	1			5
							1	9									
01	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	126	1	1335	2	Y	-0-					5
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	96	1	1128	2	Y	-0-					5
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	111	1	1259	2	Y	7					12
							8	9									
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	110	1	1218	2	Y	4					16
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	108	1	1323	2	Y	-0-					1
12	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	81	1	979	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	122	1	1284	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	94	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	111	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	109	1	1207	2	Y	5					5
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	72	1	879	2	Y	-0-					3
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	78	1	945	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	90	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	63	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	73	1	830	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	70	1	781	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	137	1	1681	2	Y	-0-					15
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	143	1	1727	2	Y	-0-					15
01	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	154	1	1564	2	Y	-0-					15
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	127	1	1498	2	Y	-0-					15
03	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	134	1	1524	2	Y	-0-					15
04	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	122	1	1352	2	Y	13					28
							14	9									

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	127	1	1556	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	133	1	1602	2	Y	-0-					18
01	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	147	1	1507	2	Y	-0-					18
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	117	1	1372	2	Y	-0-					18
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	132	1	1502	2	Y	129	97	1			50
							142	9									
*04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	153	1	1705	2	Y	-0-					50

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	533	-0-	-247	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					15
12	744	N	613	-0-	-131	-0-	47	1	566	2	Y	-0-					15
01	775	N	573	-0-	-202	-0-	51	1	522	2	Y	-0-					15
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	Y	-0-					15
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	46	1	525	2	Y	-0-					15
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	Y	-0-					26
12	1054	N	608	-0-	-446	-0-	47	1	561	2	Y	-0-					26
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	67	1	793	2	Y	-0-					26
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	62	1	733	2	Y	-0-					26
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	73	1	828	2	Y	-0-					26
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	84	1	928	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
11	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	107	1	1315	2	Y	12	1	8			21
							13	9									
12	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	103	1	1232	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	162	1	1702	2	Y	7					9
							8	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	136	1	1600	2	Y	1					10
							1	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	120	1	1373	2	Y	3					13
							3	9									
04	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	135	1	1500	2	Y	2					15
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	231	1	2833	2	Y	-0-					15
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	240	1	2898	2	Y	-0-					15
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	319	1	3334	2	Y	-0-					15
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	271	1	3184	2	Y	-0-					15
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	289	1	3287	2	Y	-0-					15
*04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	299	1	3330	2	Y	13					28
							14	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	589	-0-	-371	-0-	44	1	545	2	Y	-0-					1
12	992	N	509	-0-	-483	-0-	39	1	470	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	651	N	454	-0-	-197	-0-	39	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	61	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	Y	-0-					-0-
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2433	-0-	-297	-0-	183	1	2249	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	185	1	2234	2	Y	-0-					2
01	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	213	1	2223	2	Y	-0-					2
02	2268	N	2168	-0-	-100	-0-	170	1	1998	2	Y	-0-					2
03	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	192	1	2185	2	Y	-0-					2
04	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	193	1	2144	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					3
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					3
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					3
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					3
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					3
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					3

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
11	5100	X	4730	-0-	-370	-0-	357	1	4373	2	Y	-0-					10
12	5270	X	4727	-0-	-543	-0-	362	1	4365	2	Y	-0-					10
01	5270	X	4726	-0-	-544	-0-	413	1	4313	2	Y	-0-					10
02	4676	X	4224	-0-	-452	-0-	330	1	3888	2	Y	5					15
							6	9									
03	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	377	1	4294	2	Y	-0-					15
04	4740	X	4300	-0-	-440	-0-	355	1	3945	2	Y	-0-					15

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

11	2190	N	2068	-0-	-122	-0-	154	1	1893	2	Y	19	1	8			46
							21	9									
12	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	159	1	1913	2	Y	3	41	1			8
							3	9									
01	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	175	1	1801	2	Y	2					10
							2	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	151	1	1779	2	Y	1					11
							1	9									
03	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	160	1	1818	2	Y	3					14
							3	9									
04	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	149	1	1657	2	Y	3					17
							3	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	246	-0-	-234	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

11	540	N	505	-0-	-35	-0-	37	1	458	2	Y	9					19
							10	9									
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	16	1			3
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-					3
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					3
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					3
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	507	-0-	-573	-0-	37	1	461	2	Y	8					10
							9	9									
12	1116	N	15	-0-	-1101	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	7	1			3
01	992	N	22	-0-	-970	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					3
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					3
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					3
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					3

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
11	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	90	1	1105	2	Y	-0-					17
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	98	1	1177	2	Y	-0-					17
01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	115	1	1175	2	Y	-0-					17
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	103	1	1209	2	Y	-0-					17
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	130	1	1483	2	Y	-0-					17
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	118	1	1313	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
11	1050	X	1024	-0-	-26	-0-	77	1	946	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	1033	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	95	1	991	2	Y	-0-					2
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	76	1	892	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	77	1	876	2	Y	-0-					1
04	1050	N	874	-0-	-176	-0-	71	1	790	2	Y	12	11	1			2
							13	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
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	141	1	1734	2	Y	-0-					26
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	138	1	1669	2	Y	-0-					26
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1745	2	Y	-0-					26
02	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	116	1	1370	2	Y	-0-					26
03	1798	N	1338	-0-	-460	-0-	108	1	1230	2	Y	-0-					26
04	1800	N	1405	-0-	-395	-0-	116	1	1289	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
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	2460	N	2305	-0-	-155	-0-	172	1	2108	2	Y	23	1	8			38
							25	9									
12	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	183	1	2201	2	Y	3	37	1			4
							3	9									
01	2449	N	119	-0-	-2330	-0-	9	1	108	2	Y	2					6
							2	9									
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					6
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	148	1	1812	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	155	1	1864	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	177	1	1856	2	Y	-0-					2
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	116	1	1357	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	152	1	1726	2	Y	-0-					1
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	160	1	1775	2	Y	12	11	1			2
							13	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	149	1	1823	2	Y	23	1	8			43
							25	9									
12	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	148	1	1786	2	Y	3	42	1			4
							3	9									
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	195	1	2057	2	Y	13					17
							14	9									
02	1876	N	1215	-0-	-661	-0-	95	1	1117	2	Y	3					20
							3	9									
03	1922	N	1061	-0-	-861	-0-	85	1	972	2	Y	4					24
							4	9									
04	2070	N	432	-0-	-1638	-0-	36	1	396	2	Y	-0-					24

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
11	1830	N	1241	-0-	-589	-0-	94	1	1147	2	Y	-0-					16
12	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	124	1	1500	2	Y	1					17
							1	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	144	1	1437	2	Y	-0-					17
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	115	1	1356	2	Y	-0-					17
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1485	2	Y	11					28
							12	9									
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	136	1	1515	2	Y	-0-					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	205	1	2512	2	Y	10					13
							11	9									
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	215	1	2593	2	Y	-0-	8	1			5
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	248	1	2584	2	Y	-0-					5
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	184	1	2158	2	Y	-0-					5
03	2542	N	2175	-0-	-367	-0-	175	1	2000	2	Y	-0-					5
*04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	214	1	2378	2	Y	-0-					5

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	277	1	3392	2	Y	-0-					18
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	282	1	3401	2	Y	8					26
							9	9									
01	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	320	1	3365	2	Y	-0-					26
02	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	256	1	3013	2	Y	-0-					26
03	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	292	1	3318	2	Y	-0-					26
04	3660	X	3492	-0-	-168	-0-	288	1	3204	2	Y	-0-					26

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	92	1	1122	2	Y	7					9
							8	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	98	1	1183	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	108	1	1175	2	Y	-0-					2
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	98	1	1157	2	Y	-0-					2
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	110	1	1250	2	Y	1					3
							1	9									
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	108	1	1204	2	Y	5					8
							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
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	138	1	1691	2	Y	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	149	1	1789	2	Y	2					2
							2	9									
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					2
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					2
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					2

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7382	X	1917	-0-	-5465	-0-	145	1	1772	2	Y	-0-					19
12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	152	1	1837	2	Y	-0-					19
01	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	162	1	1598	2	Y	-0-					19
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1531	2	Y	-0-					19
03	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	145	1	1650	2	Y	-0-					19
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	156	1	1730	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2540	-0-	-850	-0-	191	1	2349	2	Y	-0-					9
12	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	235	1	2835	2	Y	-0-					9
01	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	281	1	2651	2	Y	-0-					9
02	2772	X	2679	-0-	-93	-0-	209	1	2463	2	Y	6					15
							7	9									
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	250	1	2840	2	Y	-0-					15
04	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	242	1	2689	2	Y	-0-					15

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	215	1	2638	2	Y	-0-					18
12	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	223	1	2685	2	Y	8					26
							9	9									
01	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	256	1	2638	2	Y	-0-					26
02	2660	X	2565	-0-	-95	-0-	201	1	2364	2	Y	-0-					26
03	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	227	1	2585	2	Y	-0-					26
04	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	224	1	2489	2	Y	-0-					26

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	Y	-0-					76
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	57	1	686	2	Y	-0-					76
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					76
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	52	1	616	2	Y	-0-					76
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	59	1	673	2	Y	-0-					76
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	59	1	655	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
11	2850	X	2489	-0-	-361	-0-	187	1	2301	2	N	1	1	8			35
							1	9									
12	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	199	1	2393	2	N	-0-					35
01	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	186	1	2021	2	N	-0-					35
02	2324	N	1954	-0-	-370	-0-	153	1	1801	2	N	-0-					35
03	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	207	1	2354	2	N	-0-					35
04	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	168	1	1871	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
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	7	1	75	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
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	127	1	1563	2	Y	-0-					19
12	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	132	1	1591	2	Y	-0-					19
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	158	1	1709	2	Y	-0-					19
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	128	1	1509	2	Y	-0-					19
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-					19
04	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	140	1	1557	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
11	2070	N	1656	-0-	-414	-0-	125	1	1531	2	Y	-0-					11
12	1984	N	1519	-0-	-465	-0-	116	1	1402	2	Y	1					12
							1	9									
01	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	137	1	1438	2	Y	-0-					12
02	1540	N	1518	-0-	-22	-0-	119	1	1399	2	Y	-0-					12
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	132	1	1508	2	Y	-0-					12
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	158	1	1763	2	Y	-0-					12

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7006	-0-	-314	-0-	528	1	6477	2	N	1	1	8			32
							1	9									
12	7564	X	7385	-0-	-179	-0-	561	1	6755	2	N	63	85	1			10
							69	9									
01	7564	X	7003	-0-	-561	-0-	616	1	6387	2	N	-0-					10
02	6776	X	6103	-0-	-673	-0-	478	1	5625	2	N	-0-					10
03	7409	X	6643	-0-	-766	-0-	536	1	6107	2	N	-0-					10
04	7140	X	6843	-0-	-297	-0-	564	1	6279	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
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	142	1	1747	2	N	5					92
							6	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	120	1	1448	2	N	2					94
							2	9									
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	150	1	1535	2	N	-0-					94
02	1764	N	1508	-0-	-256	-0-	118	1	1390	2	N	-0-					94
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	130	1	1489	2	N	-0-					94
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	147	1	1636	2	N	-0-					94

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
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	X	1029	-0-	-2071	-0-	79	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2286	-0-	-814	-0-	200	1	2086	2	Y	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	167	1	1967	2	Y	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	202	1	2300	2	Y	-0-					-0-
*04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	214	1	2386	2	Y	11	9	1			2
							12	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
11	2280	X	517	-0-	-1763	-0-	38	1	464	2	Y	14					75
							15	9									
12	2325	X	259	-0-	-2066	-0-	20	1	238	2	Y	1	70	1			6
							1	9									
01	2139	X	201	-0-	-1938	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					6
02	476	N	200	-0-	-276	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					6
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					6
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	108	1	1198	2	Y	2	1	8			7
							2	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
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	207	1	2532	2	Y	-0-					10
12	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	203	1	2451	2	Y	-0-					10
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	247	1	2550	2	Y	-0-					10
02	2548	N	2502	-0-	-46	-0-	196	1	2300	2	Y	5					15
							6	9									
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	229	1	2605	2	Y	-0-					15
*04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	226	1	2515	2	Y	-0-					15

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	157	1	1921	2	Y	14					40
							15	9									
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	167	1	2015	2	Y	3	35	1	2	8	6
							3	9									
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	189	1	1977	2	Y	-0-					6
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	143	1	1679	2	Y	-0-					6
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	173	1	1968	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*04	1950	N	1658	-0-	-292	-0-	137	1	1519	2	Y	2	2	8			6
							2	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
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	128	1	1565	2	Y	-0-					2
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	135	1	1633	2	Y	-0-					2
01	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	153	1	1601	2	Y	-0-					2
02	1568	N	1533	-0-	-35	-0-	118	1	1385	2	Y	27					29
							30	9									
03	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	130	1	1479	2	Y	1	29	1			1
							1	9									
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	135	1	1502	2	Y	-0-					1

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	Y	-0-					3
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	30	1	366	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	496	N	394	-0-	-102	-0-	34	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	183	-0-	-181	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	233	-0-	-170	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	235	-0-	-155	-0-	19	1	216	2	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
11	3150	X	2687	-0-	-463	-0-	202	1	2485	2	Y	-0-					10
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	255	1	3073	2	Y	-0-					10
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	290	1	3016	2	Y	-0-					10
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	231	1	2719	2	Y	5					15
							6	9									
03	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	266	1	3028	2	Y	-0-					15
04	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	252	1	2804	2	Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	700	2	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	63	1	721	2	Y	-0-					-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	129	1	1582	2	Y	28					45
							31	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	135	1	1631	2	Y	1	39	1			7
							1	9									
01	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	148	1	1552	2	Y	-0-					7
02	1624	N	1362	-0-	-262	-0-	107	1	1255	2	Y	-0-					7
03	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	125	1	1424	2	Y	3					10
							3	9									
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	140	1	1561	2	Y	20					30
							22	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3542	-0-	-88	-0-	267	1	3275	2	Y	-0-					18
12	3751	X	3677	-0-	-74	-0-	281	1	3387	2	Y	8					26
							9	9									
01	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	306	1	3234	2	Y	-0-					26
02	3304	X	3157	-0-	-147	-0-	248	1	2909	2	Y	-0-					26
03	3689	X	3437	-0-	-252	-0-	278	1	3159	2	Y	-0-					26
04	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	285	1	3169	2	Y	-0-					26

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	72	1	890	2	Y	7					9
							8	9									
12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	82	1	993	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
01	1147	N	650	-0-	-497	-0-	72	1	578	2	Y	-0-					2
02	896	N	654	-0-	-242	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					2
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1087	2	Y	1					3
							1	9									
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	60	1	668	2	Y	5					8
							6	9									

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	188	1	2310	2	Y	-0-					4
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	198	1	2388	2	Y	44	41	1	1	8	6
							48	9									
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	220	1	2363	2	Y	-0-					6
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	182	1	2145	2	Y	-0-					6
03	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	207	1	2357	2	Y	-0-					6
04	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	204	1	2270	2	Y	-0-					6

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	263	1	3222	2	Y	-0-					38
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	269	1	3229	2	Y	-0-					38
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	313	1	3247	2	Y	-0-					38
02	3248	X	2706	-0-	-542	-0-	212	1	2494	2	Y	-0-					38
03	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	282	1	3207	2	Y	-0-					38
*04	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	272	1	3021	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
11	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	212	1	2596	2	Y	23					51
							25	9									
12	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	220	1	2654	2	Y	-0-	47	1			4
01	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	251	1	2626	2	Y	-0-					4
02	2632	X	2541	-0-	-91	-0-	199	1	2342	2	Y	-0-					4
03	2883	N	2761	-0-	-122	-0-	220	1	2508	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
04	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	213	1	2369	2	Y	-0-					3

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
11	2940	X	1996	-0-	-944	-0-	150	1	1845	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
12	2976	X	1974	-0-	-1002	-0-	151	1	1823	2	Y	-0-					6
01	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	176	1	1801	2	Y	-0-					6
02	2380	X	1636	-0-	-744	-0-	128	1	1508	2	Y	-0-					6
03	2356	X	1549	-0-	-807	-0-	125	1	1424	2	Y	-0-					6
*04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	204	1	2270	2	Y	-0-					6

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
11	1740	X	37	-0-	-1703	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		270	-0-	270	270	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		219	-0-	219	489	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		70	-0-	70	559	6	1	64	2	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
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	143	1	1756	2	Y	10					13
							11	9									
12	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	147	1	1767	2	Y	-0-	8	1			5
01	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	167	1	1691	2	Y	-0-					5
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	131	1	1538	2	Y	-0-					5
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	142	1	1619	2	Y	-0-					5
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	154	1	1716	2	Y	-0-					5

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
11	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	114	1	1395	2	Y	8					20
							9	9									
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	121	1	1463	2	Y	1	17	1			4
							1	9									
01	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	122	1	1349	2	Y	-0-					4
02	1428	N	1359	-0-	-69	-0-	107	1	1252	2	Y	-0-					4
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	110	1	1248	2	Y	-0-					4
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	124	1	1383	2	Y	2					6
							2	9									

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
11	4950	X	4840	-0-	-110	-0-	365	1	4475	2	Y	-0-					18
12	5115	X	4977	-0-	-138	-0-	380	1	4588	2	Y	8					26
							9	9									
01	5115	X	4816	-0-	-299	-0-	424	1	4392	2	Y	-0-					26
02	4536	X	4115	-0-	-421	-0-	322	1	3793	2	Y	-0-					26
03	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	394	1	4484	2	Y	-0-					26
04	4830	X	4591	-0-	-239	-0-	379	1	4212	2	Y	-0-					26

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2044	-0-	-356	-0-	154	1	1889	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
12	2356	N	1974	-0-	-382	-0-	151	1	1823	2	Y	-0-					26
01	2201	N	1666	-0-	-535	-0-	144	1	1522	2	Y	-0-					26
02	1904	N	1612	-0-	-292	-0-	126	1	1486	2	Y	-0-					26
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	162	1	1847	2	Y	-0-					26
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	163	1	1809	2	Y	-0-					26

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	81	1	996	2	Y	-0-					3
12	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	81	1	975	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	90	1	938	2	Y	-0-					3
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	79	1	926	2	Y	-0-					3
03	1085	N	969	-0-	-116	-0-	78	1	891	2	Y	-0-					3
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	78	1	872	2	Y	-0-					3

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4424	-0-	-586	-0-	332	1	4091	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	365	1	4411	2	Y	-0-					30
01	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	425	1	4355	2	Y	51	66	1			15
							56	9									
02	4564	X	4550	-0-	-14	-0-	356	1	4194	2	Y	-0-					15
03	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	396	1	4511	2	Y	-0-					15
04	4680	X	4224	-0-	-456	-0-	348	1	3876	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
11	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	204	1	2497	2	N	-0-					90
12	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	200	1	2403	2	N	-0-					90
01	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	240	1	2454	2	N	-0-					90
02	2520	X	2507	-0-	-13	-0-	197	1	2310	2	N	-0-					90
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	229	1	2607	2	N	-0-					90
*04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	227	1	2519	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	837	N	9	-0-	-828	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					31
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	2	Y	-0-					31
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	64	1	779	2	Y	-0-					31
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	77	1	804	2	Y	-0-					31
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	Y	-0-					31
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	Y	-0-					31
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					31

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	250	1	3880	2	N	-0-					-0-
12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	233	1	3989	2	N	-0-					-0-
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	219	1	3679	2	N	-0-					-0-
02	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	211	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	3906 X	3803	-0-	-103	-0-	228	1	3575	2	N	-0-					-0-
*04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	292	1	3676	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010 N	1848	-0-	-162	-0-	152	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	147	1	1849	2	N	-0-					-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	153	1	1815	2	N	-0-					-0-
02	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	143	1	1475	2	N	-0-					-0-
03	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	161	1	1756	2	N	-0-					-0-
04	1890 N	1775	-0-	-115	-0-	189	1	1586	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
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	207	1	2309	2	N	-0-			-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	185	1	2332	2	N	-0-			-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	188	1	2234	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	193	1	1991	2	N	-0-			-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	209	1	2274	2	N	-0-			-0-
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	233	1	1953	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	215	1	3335	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	194	1	3318	2	N	-0-			-0-
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	201	1	3370	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3168	-0-	-136	-0-	186	1	2982	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	212	1	3325	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	244	1	3078	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (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

11	2040 N	1865	-0-	-175	-0-	180	1	1685	2	N	-0-					-0-
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	210	1	1714	2	N	-0-					-0-
01	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	217	1	1718	2	N	-0-					-0-
02	1736 N	1186	-0-	-550	-0-	164	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1860 N	101	-0-	-1759	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

11	5160 X	4758	-0-	-402	-0-	457	1	4301	2	N	-0-					-0-
12	4929 X	4009	-0-	-920	-0-	410	1	3599	2	N	-0-					-0-
01	4898 X	4226	-0-	-672	-0-	423	1	3803	2	N	-0-					-0-
02	4452 X	2227	-0-	-2225	-0-	276	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	4929 X	4752	-0-	-177	-0-	437	1	4315	2	N	-0-					-0-
04	4770 X	2217	-0-	-2553	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

11	1110 N	963	-0-	-147	-0-	93	1	870	2	N	-0-					-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	106	1	865	2	N	-0-					-0-
01	1054 N	979	-0-	-75	-0-	110	1	869	2	N	-0-					-0-
02	896 N	757	-0-	-139	-0-	103	1	654	2	N	-0-					-0-
03	961 N	884	-0-	-77	-0-	81	1	803	2	N	-0-					-0-
04	960 N	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	245	1	2286	2	N	-0-					-0-
12	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	270	1	2205	2	N	-0-					-0-
01	5890 X	2495	-0-	-3395	-0-	284	1	2211	2	N	-0-					-0-
02	5320 X	2205	-0-	-3115	-0-	298	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	2538	-0-	-686	-0-	233	1	2305	2	N	-0-					-0-
*04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	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
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	46	1	433	2	N	-0-			-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	2	N	-0-			-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	55	1	433	2	N	-0-			-0-
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	55	1	351	2	N	-0-			-0-
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	39	1	388	2	N	-0-			-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-			-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

11	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
02	1512	N	1468	-0-	-44	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			-0-
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	189	1	3065	2	Y	-0-			9
12	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	189	1	3102	2	Y	-0-			9
01	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	188	1	3009	2	Y	-0-			9
02	3136	X	3028	-0-	-108	-0-	180	1	2848	2	Y	-0-			9
03	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	198	1	3126	2	Y	-0-			9
04	3240	X	3220	-0-	-20	-0-	188	1	3032	2	Y	-0-			9

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

11	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	155	1	2526	2	N	-0-			102
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	158	1	2581	2	N	-0-			102
01	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	157	1	2525	2	N	-0-			102
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	140	1	2220	2	N	-0-			102
03	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	158	1	2493	2	N	-0-			102
04	2610	N	2584	-0-	-26	-0-	151	1	2433	2	N	-0-			102

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	232	1	3771	2	Y	-0-			39
12	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	235	1	3846	2	Y	-0-			39
01	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	234	1	3753	2	Y	-0-			39
02	3892	X	3699	-0-	-193	-0-	220	1	3479	2	Y	-0-			39
03	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	241	1	3792	2	Y	37			76
							41	9							
04	3990	X	3866	-0-	-124	-0-	225	1	3641	2	Y	-0-			76

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

11	2760	X	2666	-0-	-94	-0-	155	1	2511	2	N	-0-			39
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	190	1	3235	2	N	-0-			39
01	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	157	1	2500	2	N	-0-			39
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	147	1	2318	2	N	-0-			39
03	3038	X	2681	-0-	-357	-0-	160	1	2521	2	N	-0-			39
04	2940	X	2555	-0-	-385	-0-	146	1	2409	2	N	-0-			39

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	151	1	2900	2	Y	-0-					83
*06	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	136	1	2526	2	Y	-0-					83
*07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	172	1	2839	2	Y	-0-					83
*08	DLQ G-10		2947	-0-	2947	2947	169	1	2778	2	Y	-0-					83
*09	DLQ G-10		2825	-0-	2825	5772	163	1	2662	2	Y	-0-					83
*10	2200	N	2954	-0-	754	6526	167	1	2787	2	Y	-0-					83
*11	3000	N	2790	-0-	-210	6316	162	1	2628	2	Y	-0-					83
*12	3100	N	2851	-0-	-249	6067	164	1	2687	2	Y	-0-					83
*01	3100	N	2830	-0-	-270	5797	167	1	2663	2	Y	-0-					83
*02	2800	N	2568	-0-	-232	5565	153	1	2415	2	Y	-0-					83
*03	3100	N	2818	-0-	-282	5283	168	1	2650	2	Y	-0-					83
*04	3000	N	2727	-0-	-273	5010	159	1	2568	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
11	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	31	1	4740	2	N	-0-					81
12	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	32	1	4792	2	N	-0-					81
01	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	32	1	4657	2	N	-0-					81
02	4592	X	4226	-0-	-366	-0-	29	1	4197	2	N	-0-					81
03	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	31	1	4729	2	N	-0-					81
04	4770	X	4555	-0-	-215	-0-	31	1	4524	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	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	202	1	3918	2	Y	-0-					25
*06	4290	X	3607	-0-	-683	-0-	181	1	3426	2	Y	-0-					25
*07	4433	X	4284	-0-	-149	-0-	244	1	4040	2	Y	-0-					25
*08	DLQ G-10		4315	-0-	4315	4315	248	1	4067	2	Y	-0-					25
*09	DLQ G-10		4139	-0-	4139	8454	238	1	3901	2	Y	-0-					25
*10	12594	X	4140	-0-	-8454	-0-	234	1	3906	2	Y	-0-					25
*11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	216	1	3534	2	Y	-0-					25
*12	4309	X	3948	-0-	-361	-0-	227	1	3721	2	Y	-0-					25
*01	4309	X	3879	-0-	-430	-0-	229	1	3650	2	Y	-0-					25
*02	3864	X	3450	-0-	-414	-0-	206	1	3244	2	Y	-0-					25
*03	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	238	1	3751	2	Y	-0-					25
*04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	223	1	3598	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
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	168	1	2725	2	Y	-0-					8
12	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	168	1	2747	2	Y	-0-					8
01	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	168	1	2688	2	Y	-0-					8
02	2744	X	2537	-0-	-207	-0-	151	1	2386	2	Y	-0-					8
03	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	167	1	2629	2	Y	-0-					8
04	2880	X	2691	-0-	-189	-0-	157	1	2534	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
11	3000	N	1683	-0-	-1317	1906	98	1	1585	2	Y	-0-					29
12	3100	N	1744	-0-	-1356	550	100	1	1644	2	Y	-0-					29
01	2256	N	1706	-0-	-550	-0-	101	1	1605	2	Y	-0-					29
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	Y	-0-					29
*03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	101	1	1597	2	Y	-0-					29
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	Y	76					29
							84	9									

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
11	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	220	1	3557	2	N	-0-					30
12	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	224	1	3674	2	N	-0-					30
01	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	232	1	3710	2	N	-0-					30
02	3668	X	3397	-0-	-271	-0-	196	1	3201	2	N	-0-					30
03	4061	X	3541	-0-	-520	-0-	210	1	3331	2	N	-0-					30
04	3810	X	3707	-0-	-103	-0-	216	1	3491	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
11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	94	1	1559	2	Y	-0-					22
12	1984	X	1630	-0-	-354	-0-	91	1	1539	2	Y	-0-					22
01	1767	X	1564	-0-	-203	-0-	91	1	1473	2	Y	-0-					22
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	83	1	1331	2	Y	-0-					22
03	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	80	1	1289	2	Y	21					43
							23	9									
04	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	85	1	1385	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	93	1	1773	2	Y	-0-					53
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	93	1	1722	2	Y	-0-					53
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	116	1	1919	2	Y	-0-					53
*08	DLQ G-10		2118	-0-	2118	2118	122	1	1996	2	Y	-0-					53
*09	DLQ G-10		2185	-0-	2185	4303	126	1	2059	2	Y	-0-					53
*10	2200	N	2179	-0-	-21	4282	107	1	2072	2	Y	-0-					53
*11	3000	N	1992	-0-	-1008	3274	116	1	1876	2	Y	-0-					53
*12	3100	N	1984	-0-	-1116	2158	112	1	1872	2	Y	-0-					53
*01	3100	N	1930	-0-	-1170	988	113	1	1817	2	Y	-0-					53
*02	2728	N	1740	-0-	-988	-0-	104	1	1636	2	Y	-0-					53
*03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	115	1	1803	2	Y	-0-					53
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	113	1	1819	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
11	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	7	1	1046	2	N	-0-					126
12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	7	1	1058	2	N	-0-					126
01	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	7	1	1000	2	N	-0-					126
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	895	2	N	-0-					126
03	1054	N	973	-0-	-81	-0-	6	1	967	2	N	-0-					126
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	6	1	896	2	N	-0-					126

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1668	-0-	-1332	1318	96	1	1572	2	Y	-0-					10
12	2976	N	1658	-0-	-1318	-0-	91	1	1558	2	Y	8					18
							9	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	105	1	1702	2	Y	-0-					18
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	98	1	1563	2	Y	-0-					18
03	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	89	1	1428	2	Y	-0-					18
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					18

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	11	1	1635	2	Y	-0-					6
12	1860	X	1539	-0-	-321	-0-	10	1	1529	2	Y	-0-					6
01	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	10	1	1546	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	10	1	1448	2	Y	-0-					3
*03	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	10	1	1333	2	Y	2					5
							2	9									
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	10	1	1436	2	Y	1					6
							1	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
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	27	1	4030	2	Y	-0-					8
12	4495	X	3472	-0-	-1023	-0-	22	1	3450	2	Y	-0-					8
01	4495	X	3572	-0-	-923	-0-	24	1	3546	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	28	1	4150	2	Y	1					5
							1	9									
*03	4278	X	4045	-0-	-233	-0-	26	1	4017	2	Y	2					7
							2	9									
04	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	25	1	3745	2	Y	1					8
							1	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
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	2	Y	-0-					9
12	1643	X	1492	-0-	-151	-0-	84	1	1400	2	Y	7					16
							8	9									
01	1798	X	1674	-0-	-124	-0-	97	1	1577	2	Y	-0-					16
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	81	1	1286	2	Y	-0-					16
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	97	1	1543	2	Y	-0-					16
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	97	1	1571	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
11	3000	N	1970	-0-	-1030	2823	113	1	1857	2	Y	-0-					10
12	3100	N	2592	-0-	-508	2315	139	1	2443	2	Y	9					19
							10	9									
01	3100	N	2114	-0-	-986	1329	122	1	1992	2	Y	-0-					19
02	2800	N	1873	-0-	-927	402	111	1	1762	2	Y	-0-					19
03	2507	N	2105	-0-	-402	-0-	125	1	1980	2	Y	-0-					19
04	2040	N	1512	-0-	-528	-0-	88	1	1424	2	Y	-0-					19

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	186	1	3051	2	Y	-0-			11
12	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	194	1	3174	2	Y	9			20
							10	9							
01	3503	X	2706	-0-	-797	-0-	159	1	2547	2	Y	-0-			20
02	3164	X	2484	-0-	-680	-0-	145	1	2339	2	Y	-0-			20
03	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	172	1	2720	2	Y	-0-			20
04	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	184	1	2990	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
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	195	1	3155	2	Y	-0-			32
12	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	201	1	3287	2	Y	-0-			32
01	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	184	1	2983	2	Y	-0-			32
02	3192	X	3130	-0-	-62	-0-	187	1	2943	2	Y	-0-			32
03	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	204	1	3224	2	Y	-0-			32
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	191	1	3090	2	Y	-0-			32

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
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	2	Y	-0-			9
12	837	X	708	-0-	-129	-0-	40	1	658	2	Y	9			18
							10	9							
01	837	X	637	-0-	-200	-0-	37	1	600	2	Y	-0-			18
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	Y	-0-			18
03	713	N	600	-0-	-113	-0-	36	1	564	2	Y	-0-			18
*04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	124	1	2070	2	Y	-0-			18

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4832	-0-	-208	-0-	32	1	4800	2	N	-0-			68
12	5239	X	5010	-0-	-229	-0-	33	1	4976	2	N	1			69
							1	9							
01	5332	X	4186	-0-	-1146	-0-	28	1	4158	2	N	-0-			69
02	4816	X	4772	-0-	-44	-0-	32	1	4740	2	N	-0-			69
03	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	35	1	5247	2	N	-0-			69
*04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	33	1	4898	2	N	-0-			69

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	95	1	1285	2	Y	-0-			55
12	2046	X	1496	-0-	-550	-0-	110	1	1353	2	Y	30			85
							33	9							
01	2046	X	1339	-0-	-707	-0-	101	1	1238	2	Y	-0-			85
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	2	Y	-0-			85
03	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	96	1	965	2	Y	-0-			85
04	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	97	1	935	2	Y	-0-			85

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-			37
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-			37
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			37
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-			37
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	Y	-0-			37
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-			37

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	319	1	5178	2	Y	-0-					40
12	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	321	1	5250	2	Y	-0-					40
01	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	321	1	5126	2	Y	-0-					40
02	5264	X	4950	-0-	-314	-0-	295	1	4655	2	Y	-0-					40
03	5828	X	5051	-0-	-777	-0-	300	1	4751	2	Y	-0-					40
04	5490	X	5142	-0-	-348	-0-	300	1	4842	2	Y	-0-					40

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	-0-					4
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	2	Y	-0-					4
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	1	1	213	2	Y	-0-					4
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	2	Y	-0-					4
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	3	1	464	2	Y	-0-					4
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	2	Y	-0-					4

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	26	1	3846	2	Y	-0-					5
12	4340	X	3887	-0-	-453	-0-	25	1	3862	2	Y	-0-					5
01	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	26	1	3822	2	Y	-0-					5
02	3864	X	3576	-0-	-288	-0-	24	1	3552	2	Y	-0-					5
03	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	26	1	3930	2	Y	-0-					5
*04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	26	1	3876	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
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	19	1	2900	2	Y	-0-					5
12	3069	X	2938	-0-	-131	-0-	19	1	2919	2	Y	-0-					5
01	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	20	1	2958	2	Y	-0-					5
02	2828	X	2700	-0-	-128	-0-	18	1	2682	2	Y	-0-					5
03	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	20	1	3029	2	Y	-0-					5
04	2910	X	2783	-0-	-127	-0-	19	1	2764	2	Y	-0-					5

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					75
12	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					75
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		10	-0-	10	128	10	2			N	-0-					87
12	14B DENY		16	-0-	16	144	15	1	1	9	N	1					88
01	144	N	-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

11	3720	X	3082	-0-	-638	-0-	187	1	2895	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3088	-0-	-756	-0-	170	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3194	-0-	-557	-0-	180	1	3014	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2899	-0-	-209	-0-	170	1	2729	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	187	1	2932	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	219	1	2761	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

11	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	223	1	3462	2	N	-0-					-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	207	1	3535	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3621	-0-	-285	-0-	204	1	3417	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3327	-0-	-201	-0-	195	1	3132	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3374	-0-	-532	-0-	202	1	3172	2	N	-0-					-0-
*04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	319	1	4014	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

11	6330	X	6161	-0-	-169	-0-	374	1	5787	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5473	-0-	-1068	-0-	302	1	5171	2	N	-0-					-0-
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	370	1	6208	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5566	-0-	-202	-0-	326	1	5240	2	N	-0-					-0-
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	384	1	6034	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6201	-0-	-129	-0-	456	1	5745	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

11	720	N	659	-0-	-61	-0-	54	1	605	2	N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	51	1	639	2	N	-0-					-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	52	1	619	2	N	-0-					-0-
02	616	N	546	-0-	-70	-0-	48	1	498	2	N	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	54	1	583	2	N	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	64	1	537	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3241	-0-	-329	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2637	-0-	-990	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
*04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2520	-0-	-210	-0-	207	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	195	1	2452	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	194	1	2311	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2173	-0-	-179	-0-	192	1	1981	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	207	1	2252	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	251	1	2104	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4417	-0-	-233	-0-	363	1	4054	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4484	-0-	-383	-0-	330	1	4154	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4178	-0-	-689	-0-	324	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3674	-0-	-722	-0-	324	1	3350	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	361	1	3933	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3832	-0-	-578	-0-	408	1	3424	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	318	1	4929	2	N	-0-					-0-
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	301	1	5156	2	N	-0-					-0-
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	299	1	5012	2	N	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	278	1	4462	2	N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	314	1	4922	2	N	-0-					-0-
*04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	371	1	4669	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	123	1	1903	2	N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	109	1	1871	2	N	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	126	1	2107	2	N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	119	1	1905	2	N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	140	1	2200	2	N	-0-					-0-
*04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	200	1	2518	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. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	140	1	1565	2	N	-0-					-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	150	1	1887	2	N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	127	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	115	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	130	1	1414	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	148	1	1238	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	310	1	4798	2	N	-0-					-0-
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	255	1	4373	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	305	1	5120	2	N	-0-					-0-
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	281	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	319	1	5001	2	N	-0-					-0-
*04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	331	1	4172	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	144	1	2228	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2412	-0-	-161	-0-	133	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	124	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2022	-0-	-190	-0-	119	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1267	-0-	-1151	-0-	76	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1926	-0-	-204	-0-	142	1	1784	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	309	1	3446	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3824	-0-	-330	-0-	281	1	3543	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3667	-0-	-487	-0-	284	1	3383	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3052	-0-	-644	-0-	269	1	2783	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3621	-0-	-347	-0-	305	1	3316	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3350	-0-	-400	-0-	357	1	2993	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	198	1	3061	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	173	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	188	1	3149	2	N	-0-					-0-
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	181	1	2907	2	N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	198	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	225	1	2831	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
11	2640	N	2311	-0-	-329	-0-	190	1	2121	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2461	-0-	-205	-0-	181	1	2280	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	187	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1767	-0-	-389	-0-	156	1	1611	2	N	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	209	1	2278	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	235	1	1968	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3807	-0-	-663	-0-	231	1	3576	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3938	-0-	-650	-0-	217	1	3721	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3903	-0-	-685	-0-	220	1	3683	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	224	1	3593	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	248	1	3893	2	N	-0-					-0-
*04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	319	1	4018	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2626	-0-	-464	-0-	216	1	2410	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2200	-0-	-993	-0-	162	1	2038	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2795	-0-	-88	-0-	217	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2456	-0-	-148	-0-	217	1	2239	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	218	1	2372	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2413	-0-	-287	-0-	257	1	2156	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1329	-0-	-891	-0-	81	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	1270	-0-	-1086	-0-	70	1	1200	2	N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	101	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	134	1	2159	2	N	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	149	1	2343	2	N	-0-					-0-
*04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	179	1	2252	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	158	1	1769	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	143	1	1799	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	147	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1554	-0-	-238	-0-	137	1	1417	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	148	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1435	-0-	-395	-0-	153	1	1282	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	135	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1697	-0-	-163	-0-	125	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1665	-0-	-195	-0-	129	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1326	-0-	-214	-0-	117	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	117	1	1268	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1361	-0-	-259	-0-	145	1	1216	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	240	1	2683	2	N	-0-					-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	226	1	2840	2	N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	236	1	2811	2	N	-0-					-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	215	1	2222	2	N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	246	1	2678	2	N	-0-					-0-
*04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	301	1	2521	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	95	1	1062	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	81	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	93	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	739	-0-	-353	-0-	65	1	674	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	688	-0-	-397	-0-	58	1	630	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	109	1	913	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	865	-0-	-1415	-0-	71	1	794	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2096	-0-	-756	-0-	154	1	1942	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	175	1	2075	2	N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	180	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	203	1	2207	2	N	-0-					-0-
*04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	241	1	2018	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1638	-0-	-282	-0-	99	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	88	1	1500	2	N	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	130	1	2184	2	N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	115	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	92	1	1441	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4475	-0-	1475	1475	329	1	4146	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	116	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	109	1	1871	2	N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	112	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	103	1	1652	2	N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	112	1	1764	2	N	-0-					-0-
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	138	1	1741	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	113	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	88	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	114	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	114	1	1236	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	108	1	904	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	339	1	3782	2	N	-0-					-0-
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	323	1	4071	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	313	1	3723	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3349	-0-	-515	-0-	295	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	335	1	3644	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3802	-0-	-458	-0-	405	1	3397	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3624	-0-	-6	-0-	298	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	271	1	3420	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	275	1	3271	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2933	-0-	-567	-0-	259	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	293	1	3191	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3227	-0-	-403	-0-	344	1	2883	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	172	1	1920	2	N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	150	1	1888	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1581	-0-	-496	-0-	123	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1232	-0-	-728	-0-	109	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1566	-0-	-480	-0-	132	1	1434	2	N	-0-					-0-
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	169	1	1417	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3324	-0-	-336	-0-	202	1	3122	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3027	-0-	-755	-0-	167	1	2860	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	190	1	3190	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2590	-0-	-826	-0-	152	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2521	-0-	-1261	-0-	151	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2178	-0-	-1152	-0-	160	1	2018	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3596	-0-	-544	-0-	218	1	3378	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3029	-0-	-1249	-0-	167	1	2862	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2985	-0-	-1045	-0-	168	1	2817	2	N	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	241	1	3867	2	N	-0-					-0-
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	263	1	4126	2	N	-0-					-0-
*04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	343	1	4319	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	247	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	223	1	2804	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	214	1	2548	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2282	-0-	-602	-0-	201	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	231	1	2512	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2537	-0-	-463	-0-	270	1	2267	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

11	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	355	1	3959	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	328	1	4125	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	329	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3456	-0-	-688	-0-	305	1	3151	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4042	-0-	-453	-0-	340	1	3702	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3787	-0-	-533	-0-	404	1	3383	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

11	1500	X	1382	-0-	-118	-0-	114	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1350	-0-	-200	-0-	99	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1390	-0-	-160	-0-	108	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1221	-0-	-67	-0-	108	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	108	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	142	1	1195	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

11	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	159	1	1777	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	147	1	1848	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	151	1	1797	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1624	-0-	-196	-0-	143	1	1481	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	166	1	1805	2	N	-0-					-0-
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	205	1	1716	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

11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	213	1	2383	2	N	-0-					-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	199	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	225	1	2675	2	N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	215	1	2225	2	N	-0-					-0-
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	243	1	2646	2	N	-0-					-0-
*04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	276	1	2313	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

11	9390	X	8827	-0-	-563	-0-	535	1	8292	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8720	-0-	-983	-0-	481	1	8239	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9132	-0-	-540	-0-	514	1	8618	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8027	-0-	-625	-0-	471	1	7556	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9276	-0-	-303	-0-	556	1	8720	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8486	-0-	-364	-0-	624	1	7862	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	349	1	3898	2	N	-0-					-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	320	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	328	1	3898	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3411	-0-	-565	-0-	301	1	3110	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4074	-0-	-328	-0-	343	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3808	-0-	-452	-0-	406	1	3402	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

11	5640	X	5244	-0-	-396	-0-	318	1	4926	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5261	-0-	-412	-0-	290	1	4971	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5219	-0-	-454	-0-	294	1	4925	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4311	-0-	-813	-0-	253	1	4058	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4782	-0-	-767	-0-	286	1	4496	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4613	-0-	-637	-0-	339	1	4274	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

11	5490	X	4781	-0-	-709	-0-	290	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4898	-0-	-775	-0-	270	1	4628	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	5096	-0-	-50	-0-	287	1	4809	2	N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	285	1	4572	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4655	-0-	-429	-0-	279	1	4376	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	350	1	4410	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

11	2760	X	2150	-0-	-610	-0-	130	1	2020	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	109	1	1870	2	N	-0-					-0-
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	125	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	2006	-0-	-10	-0-	118	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2091	-0-	-141	-0-	125	1	1966	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1131	-0-	-1029	-0-	83	1	1048	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	244	1	3782	2	N	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	211	1	3605	2	N	-0-					-0-
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	218	1	3655	2	N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	195	1	3132	2	N	-0-					-0-
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	248	1	3898	2	N	-0-					-0-
*04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	281	1	3534	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

11	5190	X	4499	-0-	-691	-0-	273	1	4226	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	248	1	4249	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4629	-0-	-300	-0-	261	1	4368	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4212	-0-	-240	-0-	247	1	3965	2	N	-0-					-0-
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	299	1	4690	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4461	-0-	-39	-0-	328	1	4133	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

11	6300	X	5665	-0-	-635	-0-	466	1	5199	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5846	-0-	-664	-0-	430	1	5416	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5680	-0-	-644	-0-	441	1	5239	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4670	-0-	-902	-0-	412	1	4258	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5530	-0-	-453	-0-	465	1	5065	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5060	-0-	-610	-0-	539	1	4521	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 #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4206	-0-	-114	-0-	346	1	3860	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4364	-0-	-100	-0-	321	1	4043	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4276	-0-	-188	-0-	332	1	3944	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3476	-0-	-500	-0-	307	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	343	1	3738	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3801	-0-	-429	-0-	405	1	3396	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-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-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
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
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	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
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	100	2	189	9	Y	172	211	1			134
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	105	2	166	9	Y	151	209	1			76
01	341	X	286	-0-	-55	-0-	129	2	157	9	Y	143					219
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	86	2	264	9	Y	240	218	1			241
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	68	2	76	9	Y	69	205	1			105
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	64	2	94	9	Y	85	103	1			87

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
11	2580	X	1364	-0-	-1216	-0-	1164	2	200	9	N	182	179	1			174
12	2573	X	1549	-0-	-1024	-0-	1167	2	382	9	N	347	339	1			182
01	2573	X	424	-0-	-2149	-0-	326	2	98	9	N	89	174	1			97
02	1960	X	639	-0-	-1321	-0-	614	2	25	9	N	23					120
03	1581	X	745	-0-	-836	-0-	414	2	331	9	N	301	171	1			250
04	1500	X	926	-0-	-574	-0-	722	2	204	9	N	185	180	1			255

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
11	3870	X	1853	-0-	-2017	-0-	1623	2	230	9	N	209	182	1			267
12	3534	X	1551	-0-	-1983	-0-	1250	2	301	9	N	274	360	1			181
01	3100	X	1123	-0-	-1977	-0-	856	2	267	9	N	243	191	1			233
02	2464	X	1567	-0-	-897	-0-	1328	2	239	9	N	217	195	1			255
03	1922	X	1310	-0-	-612	-0-	1075	2	235	9	N	214	188	1			281
*04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1579	2	284	9	N	258	360	1			179

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
11	2910	X	1946	-0-	-964	-0-	1570	2	376	9	N	342	357	1			295
12	2635	X	1647	-0-	-988	-0-	1327	2	320	9	N	291	368	1			218
01	2108	X	737	-0-	-1371	-0-	420	2	317	9	N	288	191	1			315
02	1736	X	890	-0-	-846	-0-	613	2	277	9	N	252	381	1			186
03	2015	X	507	-0-	-1508	-0-	257	2	250	9	N	227	174	1			239
04	1950	X	1108	-0-	-842	-0-	819	2	289	9	N	263	177	1			325

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
11	2730	X	800	-0-	-1930	-0-	580	2	220	9	N	200	180	1			248
12	2449	X	596	-0-	-1853	-0-	346	2	250	9	N	227	361	1			114
01	2263	X	739	-0-	-1524	-0-	396	2	343	9	N	312	191	1			235
02	1372	X	761	-0-	-611	-0-	487	2	274	9	N	249	372	1			112
03	961	X	846	-0-	-115	-0-	417	2	429	9	N	390	358	1			144
*04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	496	2	345	9	N	314	352	1			106

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
11	2070	X	1640	-0-	-430	-0-	1365	2	275	9	N	250	186	1			180
12	2139	X	1563	-0-	-576	-0-	1275	2	288	9	N	262	181	1			261
01	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	1545	2	308	9	N	280	376	1			165
02	1540	N	1456	-0-	-84	-0-	1186	2	270	9	N	245	178	1			232
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2025	2	267	9	N	243	186	1			289
*04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1733	2	246	9	N	224	362	1			151

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

11	DLQ G-10		1321	-0-	1321	4319	961	3	360	9	Y	327					495
12	DLQ G-10		1418	-0-	1418	5737	1041	3	377	9	Y	343	534	1			304
01	1600	N	1103	-0-	-497	5240	971	3	132	9	Y	120	179	1			245
02	2800	N	1060	-0-	-1740	3500	885	3	175	9	Y	159	175	1			229
*03	3100	N	1215	-0-	-1885	1615	943	3	272	9	Y	247	179	1			297
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1615					Y	NO RPT					297

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					162
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					162
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	0	N	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

11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	476 307	1 9	2418	3	Y	279	291	1			37
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	468 266	1 9	3083	3	Y	242	173	1			106
01	3255	X	1830	-0-	-1425	-0-	633 262	1 9	935	3	Y	238	264	1			80
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	337 306	1 9	1325	3	Y	278	301	1			57
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					57
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					57

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

11	2490	X	2138	-0-	-352	-0-	536	1	1602	9	Y	1456	1724	1			159
12	2573	X	2268	-0-	-305	-0-	495	1	1773	9	Y	1612	1401	1			370
01	2573	X	1709	-0-	-864	-0-	411	1	1298	9	Y	1180	1069	1			481
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	397	1	1014	9	Y	922	1058	1			345
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					345
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					345

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	612	1	541	9	Y	492	545	1			67
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	637	1	611	9	Y	555	378	1			244
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	670	1	647	9	Y	588	741	1			91
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	640	1	543	9	Y	494	370	1			215
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					215
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					215

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	492	1	1575	3	Y	532	556	1			291
							585	9									
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	457	1	2080	3	Y	440	302	1			429
							484	9									
01	2573	X	1534	-0-	-1039	-0-	694	1	341	3	Y	454	506	1			377
							499	9									
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	349	1	247	3	Y	378	412	1			343
							416	9									
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					343
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					343

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	237	-0-	-1383	-0-	67	1	80	3	Y	82	99	1			57
							90	9									
12	1519	X	737	-0-	-782	-0-	323	1	229	3	Y	168	179	1			46
							185	9									
01	1519	X	491	-0-	-1028	-0-	216	1	95	3	Y	164	178	1			32
							180	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	333	1	605	3	Y	290	241	1			81
							319	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1336	-0-	-344	-0-	550	1	601	3	Y	168	188	1			258
							185	9									
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	718	1	1154	3	Y	334	192	1			400
							367	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	699	1	976	3	Y	336	373	1			363
							370	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	549	1	261	3	Y	199	366	1			196
							219	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					196
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					196

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1587	-0-	-873	-0-	120	1	1157	3	Y	282	366	1			172
							310	9									
12	2542	X	1981	-0-	-561	-0-	170	1	1362	3	Y	408	307	1			273
							449	9									
01	2325	X	670	-0-	-1655	-0-	107	1	313	3	Y	227	198	1			302
							250	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	162	1	1109	3	Y	311	368	1			245
							342	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					245
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					245

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2720	-0-	-40	-0-	411	1	1915	3	Y	358	457	1			433
							394	9									
12	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	423	1	1857	3	Y	392	298	1			527
							431	9									
01	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	452	1	1944	3	Y	485	583	1			429
							534	9									
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	376	1	1688	3	Y	452	574	1			307
							497	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					307
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					307

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
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	635	1	287	3	Y	125	2	1			238
							138	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	572	1	83	9	Y	75	178	1			135
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	662	1	515	3	Y	185	185	1			135
							204	9									
02	631	X	631	-0-	-0-	-0-	488	1	22	3	Y	110					245
							121	9									
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					245
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					245

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
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	352	1	293	3	Y	2	2	1			128
							2	9									
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	359	1	151	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	365	1	144	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	321	1	82	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	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
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	361	1	849	3	Y	196	199	1			159
							216	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	383	1	784	3	Y	207	17	1			349
							228	9									
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	388	1	851	3	Y	286	381	1			254
							315	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	340	1	623	3	Y	191	193	1			252
							210	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					252
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					252

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	84 913	1 9	2044	3	N	830	979	1			68
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	83 1015	1 9	2000	3	N	923	805	1			186
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	69 849	1 9	1785	3	N	772	703	1			255
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	71 760	1 9	1737	3	N	691	790	1			156
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					156
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					156

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3205	-0-	-455	-0-	509 414	1 9	2282	3	Y	376	393	1			201
12	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	449 345	1 9	2975	3	Y	314	217	1			298
01	3317	X	1871	-0-	-1446	-0-	564 359	1 9	948	3	Y	326	362	1			262
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	368 417	1 9	1235	3	Y	379	412	1			229
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					229
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					229

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	24	1	58	9	Y	53					329
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	9	Y	22					351
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14 41	1 9	7	3	Y	37					388
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	3	Y	-0-					388
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					388
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					388

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	59 127	1 9	1633	3	N	115	117	1			72
12	1550	X	1534	-0-	-16	-0-	51 119	1 9	1364	3	N	108	119	1			61
01	1550	X	1154	-0-	-396	-0-	49 109	1 9	996	3	N	99	84	1			76
02	1400	X	814	-0-	-586	-0-	24 69	1 9	721	3	N	63	81	1			58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	600 744	1 9	3860	3	Y	676	688	1			384
12	4867	X	2620	-0-	-2247	-0-	557 671	1 9	1392	3	Y	610	680	1			314
01	4836	X	3150	-0-	-1686	-0-	773 628	1 9	1749	3	Y	571	482	1			403
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	459 407	1 9	1536	3	Y	370	484	1			289
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					289
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					289

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1			128
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	513	1	1653	3	Y	480	375	1			233
							528	9									
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	328	1	926	3	Y	355	362	1			226
							391	9									
02	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	419	1	243	3	Y	329	360	1			195
							362	9									
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					195
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					195

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
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	35	1	856	3	Y	38	192	1			128
							42	9									
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	15	3	1			140
							17	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	120	13	1			247
							132	9									
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1233	3	Y	138	12	1			373
							152	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					373
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					373

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2596	-0-	-104	-0-	403	1	1536	3	Y	597	572	1			259
							657	9									
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	446	1	2155	3	Y	552	375	1			436
							607	9									
01	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	427	1	1674	3	Y	417	551	1			302
							459	9									
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	308	1	1660	3	Y	261	202	1			361
							287	9									
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					361
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					361

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2527	-0-	-1373	-0-	394	1	1593	3	Y	491	549	1			260
							540	9									
12	4030	X	1466	-0-	-2564	-0-	429	1	540	3	Y	452	431	1			281
							497	9									
01	4030	X	2270	-0-	-1760	-0-	561	1	1162	3	Y	497	479	1			299
							547	9									
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	373	1	1448	3	Y	374	387	1			286
							411	9									
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					286
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					286

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2388	-0-	-1242	-0-	323 333	1 9	1732	3	Y	303	391	1			34
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	468 266	1 9	3083	3	Y	242	173	1			103
01	3565	X	1909	-0-	-1656	-0-	304 239	1 9	1366	3	Y	217	191	1			129
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	371 361	1 9	1680	3	Y	328	387	1			70
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					70
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					70

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					312
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					312

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
11	6060	X	4441	-0-	-1619	-0-	589 463	1 9	3389	3	Y	421	463	1			156
12	5952	X	3883	-0-	-2069	-0-	542 1087	1 9	2254	3	Y	988	769	1			375
01	5952	X	2901	-0-	-3051	-0-	412 605	1 9	1884	3	Y	550	562	1			363
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	497 581	1 9	3095	3	Y	528	577	1			314
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					314
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					314

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
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	483 735	1 9	3056	3	Y	668	686	1			113
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	499 743	1 9	3046	3	Y	675	603	1			185
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	531 664	1 9	2885	3	Y	604	587	1			202
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	427 526	1 9	2344	3	Y	478	567	1			113
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					113
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					113

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
11	4800	X	3301	-0-	-1499	-0-	425 457	1 9	2419	3	Y	415	425	1			128
12	4557	X	3711	-0-	-846	-0-	441 482	1 9	2788	3	Y	438	448	1			118
01	4557	X	2074	-0-	-2483	-0-	389 301	1 9	1384	3	Y	274	218	1			174
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	420 438	1 9	2851	3	Y	398	517	1			55
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					55
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					55

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
11	4890	X	4050	-0-	-840	-0-	598	1	2925	3	Y	479	394	1			215
							527	9									
12	4898	X	2690	-0-	-2208	-0-	523	1	1702	3	Y	423	395	1			243
							465	9									
01	4743	X	2159	-0-	-2584	-0-	383	1	1470	3	Y	278	195	1			326
							306	9									
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	508	1	2773	3	Y	620	750	1			196
							682	9									
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					196
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					196

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	297	-0-	-63	-0-	230	1	67	9	Y	61	191	1			152
12	341	X	319	-0-	-22	-0-	147	1	129	3	Y	39	1	1			190
							43	9									
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	50	1	452	3	Y	25	4	1			211
							28	9									
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	82	1	480	3	Y	43	3	1			251
							47	9									
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					251
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					251

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			Y	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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
11	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	442	1	2886	3	Y	324	332	1			249
							356	9									
12	3844	X	3266	-0-	-578	-0-	397	1	2496	3	Y	339	347	1			241
							373	9									
01	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	418	1	2288	3	Y	226	182	1			285
							249	9									
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	386	1	1786	3	Y	302	393	1			194
							332	9									
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					194
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					194

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
11	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	515	1	14295	3	Y	515	482	1			207
							567	9									
12	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	540	1	14552	3	Y	552	329	1			430
							607	9									
01	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	706	1	14489	3	Y	617	717	1			330
							679	9									
*02	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	433	1	12783	3	Y	456	650	1			136
							502	9									
03	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					136
04	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					Y	NO RPT					136

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1940	-0-	-520	-0-	90	1	1635	3	Y	195	205	1			120
							215	9									
12	2480	X	1983	-0-	-497	-0-	94	1	1654	3	Y	214	204	1			130
							235	9									
01	2480	X	1787	-0-	-693	-0-	105	1	1484	3	Y	180	18	1			292
							198	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	73	1	1307	3	Y	204	196	1			300
							224	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					300
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					300

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	567	1	2128	3	Y	939	1132	1			217
							1033	9									
12	4371	X	3149	-0-	-1222	-0-	525	1	1657	3	Y	879	722	1			374
							967	9									
01	4371	X	2271	-0-	-2100	-0-	419	1	1047	3	Y	732	570	1			536
							805	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	519	1	2520	3	Y	1240	1489	1			287
							1364	9									
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					287
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					287

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	337	1	6242	3	Y	1248	1391	1			203
							1373	9									
12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	327	1	5931	3	Y	1183	1130	1			256
							1301	9									
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	465	1	6283	3	Y	1284	1240	1			300
							1412	9									
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	261	1	4967	3	Y	949	982	1			267
							1044	9									
*03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	336	1	5747	3	Y	1158	1345	1			80
							1274	9									
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					80

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	736	-0-	-194	-0-	23	1	562	3	Y	137	179	1			117
							151	9									
12	992	X	675	-0-	-317	-0-	22	1	523	3	Y	118	5	1			230
							130	9									
01	992	X	488	-0-	-504	-0-	14	1	358	3	Y	105	191	1			144
							116	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	138	3	1			279
							152	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6827	-0-	-73	-0-	247	1	5997	3	Y	530	445	1			194
							583	9									
12	7130	X	5852	-0-	-1278	-0-	222	1	5105	3	Y	477	438	1			233
							525	9									
01	7006	X	5798	-0-	-1208	-0-	274	1	4949	3	Y	523	603	1			153
							575	9									
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	184	1	4573	3	Y	390	410	1			133
							429	9									
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					133
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					133

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
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	166	1	5005	3	Y	220	232	1			90
							242	9									
12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	146	1	5119	3	Y	216	43	1			263
							238	9									
01	4867	X	2758	-0-	-2109	-0-	133	1	2470	3	Y	141	203	1			201
							155	9									
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	135	1	4905	3	Y	204	244	1			161
							224	9									
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					161
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					161

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
11	6990	X	4344	-0-	-2646	-0-	151	1	4181	3	Y	11	11	1			170
							12	9									
12	7068	X	6877	-0-	-191	-0-	244	1	6572	3	Y	55	23	1			202
							61	9									
01	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					202
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	281	1	8293	3	Y	49	25	1			226
							54	9									
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					226
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					226

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
11	930	X	639	-0-	-291	-0-	216	1	376	3	Y	43	186	1			169
							47	9									
12	651	X	585	-0-	-66	-0-	244	1	222	3	Y	108	1	1			276
							119	9									
01	465	X	423	-0-	-42	-0-	262	1	161	9	Y	146	181	1			241
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	221	3	67	9	Y	61	1	1			301
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					301
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					301

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2481	-0-	-279	-0-	81	1	1970	3	Y	391	380	1			329
							430	9									
12	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	76	1	1818	3	Y	276	405	1			200
							304	9									
01	2387	X	1979	-0-	-408	-0-	64	1	1652	3	Y	239	27	1			412
							263	9									
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	71	1	1745	3	Y	436	574	1			274
							480	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	378 251	1 9	4795	3	Y	228	31	1			374
12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	450 275	1 9	4720	3	Y	250	429	1			195
01	3875	X	2206	-0-	-1669	-0-	255 143	1 9	1808	3	Y	130	17	1			308
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	422 267	1 9	4493	3	Y	243	218	1			333
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					333
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					333

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	351 155	1 9	260	3	Y	141	131	1			12
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	351 114	1 9	243	3	Y	104	78	1			38
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	369 141	1 9	231	3	Y	128	154	1			12
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	324 150	1 9	176	3	Y	136	147	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	299 119	1 9	322	3	Y	108	171	1			313
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	393 402	1 9	915	3	Y	365	386	1			292
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	246 241	1 9	753	3	Y	219	206	1			305
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	341 187	1 9	489	3	Y	170	188	1			287
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					287
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					287

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2823	-0-	-957	-0-	379 503	1 9	1941	3	Y	457	553	1			138
12	3751	X	1834	-0-	-1917	-0-	397 358	1 9	1079	3	Y	325	347	1			116
01	3751	X	1865	-0-	-1886	-0-	416 468	1 9	981	3	Y	425	461	1			80
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	399 739	1 9	1311	3	Y	672	558	1			194
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					194
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					194

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	398	-0-	-292	-0-	190	1	120	3	N	80	83	1			77
							88	9									
12	713	X	383	-0-	-330	-0-	197	1	183	3	N	3	3	1			77
							3	9									
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					77
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	173	1	5	3	N	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	279	1	1110	3	Y	147	197	1			107
							162	9									
12	1271	X	1156	-0-	-115	-0-	247	1	821	3	Y	80	10	1			177
							88	9									
01	1271	X	800	-0-	-471	-0-	241	1	451	3	Y	98	200	1			75
							108	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	220	1	779	3	Y	70	8	1			137
							77	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	342	1	79	9	Y	72					180
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	381	1	2	3	Y	92					272
							101	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	406	1	377	3	Y	156	195	1			233
							172	9									
02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	395	1	234	3	Y	109	187	1			155
							120	9									
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					155
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					155

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	527	3	Y	4	4	1			51
							4	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*02	T. A.		195	-0-	195	195	5	1	189	3	Y	1	1	1			51
							1	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	195					Y	NO RPT					51
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	195					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
11	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	457	1	2649	3	Y	224	192	1			178
							246	9									
12	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	559	1	2989	3	Y	261	219	1			220
							287	9									
01	3937	X	1968	-0-	-1969	-0-	498	1	1292	3	Y	162	192	1			190
							178	9									
*02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	435	1	483	3	Y	103	181	1			112
							113	9									
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					112
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					112

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
11	853	X	853	-0-	-0-	-0-	447	1	294	3	Y	102	2	1			225
							112	9									
12	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	536	1	542	3	Y	132	187	1			170
							145	9									
01	1271	X	945	-0-	-326	-0-	428	1	339	3	Y	162	3	1			329
							178	9									
*02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	468	1	692	3	Y	191	370	1			150
							210	9									
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					150
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					150

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
11	3750	X	2888	-0-	-862	-0-	552	1	2009	3	Y	297	382	1			423
							327	9									
12	3875	X	2678	-0-	-1197	-0-	636	1	1807	3	Y	214	207	1			430
							235	9									
01	3875	X	3141	-0-	-734	-0-	456	1	2335	3	Y	318	206	1			542
							350	9									
*02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	501	1	1400	3	Y	212	377	1			377
							233	9									
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					377
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					377

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	66	1	33	9	N	30					423
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					423
01	155	X	64	-0-	-91	-0-	13	1	50	3	N	1	1	1			423
							1	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	88	1	209	9	N	190	181	1			432
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	61	1	41	2	N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	26	1	30	2	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	70	1	51	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	59	1	77	2	N	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	76	1	63	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	445	1	300	2	N	-0-					-0-
12	930	N	568	-0-	-362	-0-	261	1	307	2	N	-0-					-0-
01	899	N	750	-0-	-149	-0-	431	1	319	2	N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	243	1	447	2	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	305	1	397	2	N	-0-					-0-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	480	1	398	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	105	1	71	2	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	105	1	124	2	N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	139	1	104	2	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	57	1	105	2	N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	87	1	113	2	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	110	1	91	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	105	1	70	2	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	105	1	123	2	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	139	1	103	2	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	57	1	104	2	N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	86	1	113	2	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	110	1	91	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	30	2	N	2					155
							2	9									
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					155
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	37	2	N	1					156
							1	9									
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	2					158
							2	9									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	N	-0-					158
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	2					160
							2	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1200	2	N	5					159
							6	9									
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	119	1	1303	2	N	4					163
							4	9									
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	125	1	1107	2	N	3					166
							3	9									
02	1204	N	1189	-0-	-15	-0-	243	1	939	2	N	6					172
							7	9									
03	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	248	1	850	2	N	3					175
							3	9									
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	165	1	1053	2	N	2					177
							2	9									

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	2	N	-0-					86
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	2	N	-0-					86
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					86
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	16	1	60	2	N	1					87
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-					87
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	22110	#	16523	-0-	-5587	-0-	60	1	16329	2	N	122	164	1			73
							134	9									
12	20646	#	17368	-0-	-3278	-0-	62	1	17153	2	N	139	165	1			47
							153	9									
01	20646	#	16300	-0-	-4346	-0-	62	1	16096	2	N	129	65	1			111
							142	9									
02	17864	#	14592	-0-	-3272	-0-	54	1	14415	2	N	112	165	1			58
							123	9									
03	19778	#	16492	-0-	-3286	-0-	62	1	16299	2	N	119	82	1			95
							131	9									
04	16800	#	13424	-0-	-3376	-0-	50	1	13258	2	N	105	82	1			118
							116	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					68
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					68
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					68
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	56					124

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
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2355	3	11	9	N	10					128
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2353	3	8	9	N	7					135
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2566	3	13	9	N	12					147
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2299	3	6	9	N	5					152
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2461	3	11	9	N	10					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					47
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	90	2	3	9	N	3					50
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					50
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					50
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	90	2	8	9	N	7					57
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					57

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	493	1	1638	2	Y	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	469	1	1446	2	Y	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	389	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1608	-0-	-380	-0-	336	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	400	1	1636	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	276	1	1161	2	Y	215					215
							237	9									

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
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					53
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					53
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					53

EZIM (PETTIT) //CONT.// 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					113
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					113
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					113
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					113
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					113
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	2			N	-0-					42
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					42
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	209	2	1	9	N	1					43
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					43
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					43
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					43

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11157	3	39	9	N	35	50	1				8
12	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9640	3	72	9	N	65	61	1				12
01	9641	X	8285	-0-	-1356	-0-	8028	3	257	9	N	234	165	1				81
02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9496	3	426	9	N	387	367	1				101
03	9641	X	8069	-0-	-1572	-0-	7802	3	267	9	N	243	288	1				56
04	9330	X	5449	-0-	-3881	-0-	5390	3	59	9	N	54	94	1				16

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1649	3	29	9	N	26	20	1			6
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1907	3	96	9	N	87	67	1			26
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1178	3	196	9	N	178	136	1			68
03	3100	N	3243	-0-	143	143	3108	3	135	9	N	123	134	1			57
*04	3000	N	3760	-0-	760	903	3571	3	189	9	N	172	181	1			48

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

11	1980	N	1698	-0-	-282	-0-	1633	3	65	9	N	59	59	1			20
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1726	3	58	9	N	53	61	1			12
01	2139	N	1084	-0-	-1055	-0-	1061	3	23	9	N	21	27	1			6
02	1596	N	1143	-0-	-453	-0-	1143	3			N	-0-					6
03	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	3			N	-0-					6
04	1050	N	780	-0-	-270	-0-	780	3			N	-0-					6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	467	3	14	9	N	13	9	1			4
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	355	3	10	9	N	9	11	1			2
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-	2	1			-0-
02	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

11	2408	N	1705	-0-	-703	-0-	1655	3	50	9	N	45	21	1			26
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-	26	1			-0-
01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1492	3	10	9	N	9	6	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1475	3	24	9	N	22	23	1			5
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	3	8	9	N	7	11	1			1
01	1612	N	1166	-0-	-446	-0-	1166	3			N	-0-	1	1			-0-
02	1400	N	555	-0-	-845	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	546	-0-	-973	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	964	-0-	-176	-0-	964	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	1380	3			N	-0-	9	1			-0-
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1003	3	66	9	N	60	39	1			21
02	1288	N	319	-0-	-969	-0-	288	3	31	9	N	28	42	1			7
03	1209	N	379	-0-	-830	-0-	348	3	31	9	N	28	29	1			6
04	1020	N	595	-0-	-425	-0-	595	3			N	-0-					6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

11	5550	X	4130	-0-	-1420	-0-	4066	3	64	9	N	58	53	1			13
12	5735	X	4339	-0-	-1396	-0-	4320	3	19	9	N	17	27	1			3
01	5735	X	4095	-0-	-1640	-0-	4052	3	43	9	N	39	28	1			14
02	5180	X	4040	-0-	-1140	-0-	3997	3	43	9	N	39	43	1			10
03	4712	X	3642	-0-	-1070	-0-	3595	3	47	9	N	43	43	1			10
*04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4309	3	7	9	N	6	14	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

11	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-	1	1			-0-
12	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
01	992	X	368	-0-	-624	-0-	326	3	42	9	N	38	25	1			13
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	3	6	9	N	5	17	1			1
03	992	N	703	-0-	-289	-0-	631	3	72	9	N	65	51	1			15
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1180	3	173	9	N	157	126	1			46

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	223	-0-	-1110	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	300	-0-	-940	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

11	2280	N	1721	-0-	-559	-0-	1514	3	207	9	N	188	164	1			43
12	2356	N	1431	-0-	-925	-0-	1314	3	117	9	N	106	129	1			20
01	2139	N	1335	-0-	-804	-0-	1289	3	46	9	N	42	47	1			15
02	1596	N	1325	-0-	-271	-0-	1225	3	100	9	N	91	82	1			24
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1713	3	123	9	N	112	110	1			26
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1753	3	173	9	N	157	137	1			46

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

11	3390	X	1865	-0-	-1525	-0-	1851	3	14	9	N	13	14	1			3
12	3100	X	1902	-0-	-1198	-0-	1888	3	14	9	N	13	14	1			2
01	3100	X	1873	-0-	-1227	-0-	1772	3	101	9	N	92	63	1			31
02	2688	X	1484	-0-	-1204	-0-	1427	3	57	9	N	52	70	1			13
03	2325	X	1031	-0-	-1294	-0-	1016	3	15	9	N	14	24	1			3
04	1860	X	1418	-0-	-442	-0-	1385	3	33	9	N	30	24	1			9

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4842	3	23	9	N	21	21	1			7
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5165	3	33	9	N	30	30	1			7
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5539	3	41	9	N	37	33	1			11
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4443	3	14	9	N	13	19	1			5
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3913	3	89	9	N	81	48	1			38
*04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5217	3	111	9	N	101	111	1			28

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

11	3030	X	2260	-0-	-770	-0-	2238	3	22	9	N	20	7	1			38
12	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	2565	3	21	9	N	19	37	1			20
01	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	2626	3	20	9	N	18					38
02	2828	X	2350	-0-	-478	-0-	2347	3	3	9	N	3	36	1			5
03	2604	X	2237	-0-	-367	-0-	2222	3	15	9	N	14	5	1			14
*04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2836	3	7	9	N	6	10	1			10

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

11	2394	N	2014	-0-	-380	-0-	1964	3	50	9	N	45	43	1			10
12	1333	N	757	-0-	-576	-0-	711	3	46	9	N	42	44	1			8
01	2914	X	834	-0-	-2080	-0-	738	3	96	9	N	87	65	1			30
02	2632	X	437	-0-	-2195	-0-	434	3	3	9	N	3	32	1			1
03	2914	X	664	-0-	-2250	-0-	664	3			N	-0-					1
04	2010	X	482	-0-	-1528	-0-	390	3	92	9	N	84	60	1			25

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

11	2070	X	697	-0-	-1373	-0-	662	3	35	9	N	32	33	1			7
12	2139	X	897	-0-	-1242	-0-	858	3	39	9	N	35	35	1			7
01	1674	X	765	-0-	-909	-0-	759	3	6	9	N	5	10	1			2
02	644	N	99	-0-	-545	-0-	99	3			N	-0-					2
03	899	N	624	-0-	-275	-0-	582	3	42	9	N	38	31	1			9
04	750	N	40	-0-	-710	-0-	38	3	2	9	N	2	11	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2391	3	31	9	N	28	46	1			9
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2266	3	96	9	N	87	76	1			20
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2562	3	103	9	N	94	86	1			28
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					28
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2182	3	32	9	N	29	30	1			27
*04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2154	3	70	9	N	64	73	1			18

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

11	9690	X	5105	-0-	-4585	-0-	5083	3	22	9	N	20	7	1			28
12	10013	X	5628	-0-	-4385	-0-	5576	3	52	9	N	47	24	1			51
01	10013	X	5908	-0-	-4105	-0-	5858	3	50	9	N	45	3	1			93
02	6804	X	5596	-0-	-1208	-0-	5549	3	47	9	N	43	63	1			73
03	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	4939	3	54	9	N	49	68	1			54
*04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5870	3	44	9	N	40	31	1			63

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	750	3	67	9	N	61	50	1			11
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-	11	1			-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	785	-0-	-385	-0-	785	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1059	3	39	9	N	35	29	1			8
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1582	3	52	9	N	47	46	1			9
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1623	3	91	9	N	83	63	1			29
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1384	3	119	9	N	108	109	1			28
03	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	1320	3	72	9	N	65	78	1			15
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1278	3	120	9	N	109	92	1			32

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

11	5670	X	3537	-0-	-2133	-0-	3527	3	10	9	N	9	8	1			2
12	5859	X	3412	-0-	-2447	-0-	3365	3	47	9	N	43	37	1			8
01	5859	X	2502	-0-	-3357	-0-	2490	3	12	9	N	11	15	1			4
02	5124	X	2043	-0-	-3081	-0-	2011	3	32	9	N	29	25	1			8
03	3813	X	1472	-0-	-2341	-0-	1448	3	24	9	N	22	25	1			5
04	3540	X	1762	-0-	-1778	-0-	1753	3	9	9	N	8	11	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1273	3	23	9	N	21	21	1			7
12	1922	X	1155	-0-	-767	-0-	1115	3	40	9	N	36	35	1			8
01	1922	X	806	-0-	-1116	-0-	803	3	3	9	N	3	10	1			1
02	1204	N	695	-0-	-509	-0-	695	3			N	-0-					1
03	1147	N	570	-0-	-577	-0-	570	3			N	-0-					1
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

11	2640	X	2108	-0-	-532	-0-	2069	3	39	9	N	35	30	1			12
12	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	2599	3	37	9	N	34	38	1			8
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3125	3	21	9	N	19	21	1			6
02	2520	X	1672	-0-	-848	-0-	1666	3	6	9	N	5	9	1			2
03	2635	X	2007	-0-	-628	-0-	1955	3	52	9	N	47	27	1			22
04	3030	X	2091	-0-	-939	-0-	1902	3	189	9	N	172	146	1			48

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

11	18510	X	16727	-0-	-1783	-0-	16485	3	242	9	N	220	172	1			129
12	19437	X	16292	-0-	-3145	-0-	16064	3	228	9	N	207	233	1			103
01	19871	X	13740	-0-	-6131	-0-	13539	3	201	9	N	183	180	1			106
02	17948	X	13066	-0-	-4882	-0-	12810	3	256	9	N	233	199	1			140
03	19871	X	12861	-0-	-7010	-0-	12510	3	351	9	N	319	274	1			185
*04	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17151	3	256	9	N	233	345	1			73

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

11	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11073	3	34	9	N	31	24	1			26
12	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11116	3	34	9	N	31	36	1			21
01	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10770	3	12	9	N	11	29	1			3
02	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10504	3	66	9	N	60	46	1			17
03	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10956	3	81	9	N	74	56	1			35
*04	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13039	3	1	9	N	1	35	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					63
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					63
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					63
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					63
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					63
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	43	1	1289	2	Y	1					1
							1	9									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	107	1	1402	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	103	1	1502	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

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
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	23					65
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					65
01	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	2023	2	17	9	N	15					80
02	2212	X	1939	-0-	-273	-0-	1876	2	63	9	N	57					137
03	2449	X	23	-0-	-2426	-0-	20	2	3	9	N	3					140
04	1980	N	12	-0-	-1968	-0-	12	2			N	-0-					140

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					53
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	2	238	9	N	216	175	1			94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					94

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	431					N	-0-			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	431					N	-0-			44
01	431	X	-0-	-0-	-431	-0-					N	-0-			44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			61
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			61
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

11	14B2	EXT	973	-0-	973	2899	955	2	18	9	N	16			85
12	14B2	EXT	1348	-0-	1348	4247	1327	2	21	9	N	19			104
01	14B2	EXT	1342	-0-	1342	5589	1334	2	8	9	N	7			111
02	14B2	EXT	1141	-0-	1141	6730	1137	2	4	9	N	4			115
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6730					N	NO RPT			115
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6730					N	NO RPT			115

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

11	14B2	EXT	1945	-0-	1945	1970	1945	2			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	15	-0-	15	1985	15	2			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1985					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1985					N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1985					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1985					N	NO RPT			-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3			389
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	45	2	6	9	N	5			394
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			394
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4			398
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			398
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			398

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					119
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					96
12	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	1140	2			N	-0-					96
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1125	-0-	-75	-0-	1125	2			N	-0-					122
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2013	2	73	9	N	66					188
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6292	2	106	9	N	96	184	1			100
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1835	2	73	9	N	66					166
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					64
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	160	2	14	9	N	13			83
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	96	2	10	9	N	9			92
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	186	2	17	9	N	15			107
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	260	2	8	9	N	7			114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	2			N	-0-			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

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
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			189
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			189
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			189
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	518	2	19	9	N	17			206
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			206
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			206

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			17
12	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	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
11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					73
12	899	X	100	-0-	-799	-0-	100	2			N	-0-					73
01	899	X	104	-0-	-795	-0-	104	2			N	-0-					73
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					144
12	868	N	597	-0-	-271	-0-	597	2			N	-0-					144
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	609	2	74	9	N	67	188	1			23
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	656	2	23	9	N	21					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	311	2	116	9	N	105					251
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	235	2	107	9	N	97	167	1			181
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	669	2	37	9	N	34					215
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1797	2	66	9	N	60					275
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1865	N	1165	-0-	-700	-0-	1165	2			N	-0-					274
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					274
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					274
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					274

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

11	1711		-0-	-0-	-1711	66					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					10
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	66					N	NO RPT					10
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	66					N	NO RPT					10

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	N	9	182	1			231
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	2	13	9	N	12					243
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1323	2	160	9	N	145	184	1			204
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2545	2	107	9	N	97	180	1			121
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

11	820		-0-	-0-	-820	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5					253
12	2170	X	241	-0-	-1929	-0-	238	2	3	9	N	3					256
01	2170	X	982	-0-	-1188	-0-	904	2	78	9	N	71					327
02	1960	X	1344	-0-	-616	-0-	1258	2	86	9	N	78	178	1			227
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					227
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					227

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

11	12		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					293
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2777	2	8	9	N	7					203
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3367	2	20	9	N	18	189	1			32
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2786	2	86	9	N	78					110
02	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1224	2	53	9	N	48					158
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					158
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					158

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	201	-0-	201	201	201	2			N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2503	2	22	9	N	20	182	1			158
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1794	2	100	9	N	91					249
01	1860	X	1193	-0-	-667	-0-	1156	2	37	9	N	34					283
02	1680	X	953	-0-	-727	-0-	931	2	22	9	N	20	183	1			120
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					120
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					120

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	23					313
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2283	2	55	9	N	50	169	1			194
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2013	2	40	9	N	36					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					257
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	276	2	72	9	N	65					245
12	403	N	119	-0-	-284	-0-	87	2	32	9	N	29					274
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	326	2	7	9	N	6					280
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	298	2	58	9	N	53					333
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1					308
12	2635	X	1517	-0-	-1118	-0-	1513	2	4	9	N	4	192	1			120
01	2635	X	1036	-0-	-1599	-0-	1021	2	15	9	N	14					134
02	980	X	901	-0-	-79	-0-	861	2	40	9	N	36					170
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					170
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					170

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5900 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	430	2	2	9	N	2					42
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1					43
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1245	2	111	9	N	101					144
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	571	2	63	9	N	57	169	1			32
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	2	10	9	N	9					41
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					41

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		343	-0-	343	2075	340	2	3	9	Y	3					13
12	2585	N	510	-0-	-2075	-0-	508	2	2	9	Y	2					15
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					15
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					15
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2					17
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					17

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					28
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					28
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					28
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					29
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					29

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					41
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					41
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					41
02	224	N	30	-0-	-194	-0-	30	2			N	-0-					41
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					41
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					41

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

11	420	N	248	-0-	-172	-0-	14	1	234	2	N	-0-					55
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					55
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	2	N	-0-					55
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					55
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	9	1	159	2	N	-0-					55
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	2	N	-0-					55

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4					89
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					89
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					89
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					89
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	52	1	886	2	N	11					100
							12	9									
*04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	2091	2	N	37					137
							41	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	64	1	1098	2	N	30	193	1			57
							33	9									
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	72	1	1236	2	N	43					100
							47	9									
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	66	1	1126	2	N	25					125
							28	9									
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	54	1	926	2	N	47	57	1			115
							52	9									
03	1240	N	917	-0-	-323	-0-	48	1	825	2	N	40					155
							44	9									
04	1170	N	876	-0-	-294	-0-	46	1	789	2	N	37					192
							41	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	N	6					120
							7	9									
12	1054	N	503	-0-	-551	-0-	27	1	455	2	N	19					139
							21	9									
01	1054	N	804	-0-	-250	-0-	43	1	744	2	N	15					154
							17	9									
02	756	N	482	-0-	-274	-0-	25	1	429	2	N	25	139	1			40
							28	9									
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	32					72
							35	9									
04	780	N	587	-0-	-193	-0-	31	1	532	2	N	22					94
							24	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	14					52
							15	9									
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	94	2	N	8					60
							9	9									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	8					68
							9	9									
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	5	1	81	2	N	7					75
							8	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-					75
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	5	1	78	2	N	7					82
							8	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
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	75	1	1294	2	N	48					194
							53	9									
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	2	N	92					286
							101	9									
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	117	1	2011	2	N	50					336
							55	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	2	N	16					352
							18	9									
03	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	84	1	1440	2	N	30					382
							33	9									
04	2100	N	1781	-0-	-319	-0-	94	1	1612	2	N	68	184	1			266
							75	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	N	51					82
							56	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-					82
01	279	N	31	-0-	-248	-0-	2	1	29	2	N	-0-					82
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	N	-0-					82
03	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					82
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	5					87
							6	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	6	1	95	2	N	6					84
							7	9									
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	51	2	N	6					90
							7	9									
01	341	N	52	-0-	-289	-0-	2	1	39	2	N	10					100
							11	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					100
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					100
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-					100

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	630	2	N	37					172
							41	9									
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	12					184
							13	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	N	23					207
							25	9									
02	672	N	36	-0-	-636	-0-	1	1	24	2	N	10					217
							11	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	57	1	979	2	N	-0-	184	1			33
04	900	N	515	-0-	-385	-0-	27	1	469	2	N	17					50
							19	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	2	N	-0-					162
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	72	1	1231	2	N	-0-					162
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	1100	2	N	-0-					162
02	1120	N	990	-0-	-130	-0-	54	1	936	2	N	-0-					162
03	1302	N	963	-0-	-339	-0-	53	1	910	2	N	-0-					162
04	1140	N	695	-0-	-445	-0-	38	1	657	2	N	-0-					162

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

11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					12
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					12
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					12
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					12
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					12
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					12

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

11	DLQ G-10		203	-0-	203	274	203	2			Y	-0-					-0-
12	295	N	21	-0-	-274	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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

11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					138
12	1116	N	395	-0-	-721	-0-	395	2			N	-0-					138
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					138
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					138
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					138
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 10108 - 10614

11	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	2			N	-0-					134
12	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	2			N	-0-					134
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					134
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					134
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					134
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					134

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2787	-0-	-213	-0-	2700	2	87	9	N	79					181
12	3193	X	2822	-0-	-371	-0-	2789	2	33	9	N	30					211
01	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	2789	2	47	9	N	43	188	1			66
02	2884	X	2528	-0-	-356	-0-	2528	2			N	-0-					66
03	3131	X	2678	-0-	-453	-0-	2642	2	36	9	N	33					99
04	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	2550	2	103	9	N	94					193

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10898 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					9
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					9
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6904	2	105	9	N	95	2	8			102
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5683	2	68	9	N	62					164
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6386	2	33	9	N	30	2	8			192
*04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5366	2	17	9	N	15	176	1	1	8	30

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-					23
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					23
01	992	N	781	-0-	-211	-0-	781	2			N	-0-					23
02	812	N	626	-0-	-186	-0-	626	2			N	-0-					23
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					23
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					23

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1241	-0-	-1069	-0-	1241	2			N	-0-					128
12	2387	X	1031	-0-	-1356	-0-	1031	2			N	-0-					128
01	2387	X	1214	-0-	-1173	-0-	1214	2			N	-0-					128
02	1960	X	590	-0-	-1370	-0-	590	2			N	-0-					128
03	2046	X	1004	-0-	-1042	-0-	1004	2			N	-0-					128
04	1230	X	897	-0-	-333	-0-	897	2			N	-0-					128

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4884	X	1195	-0-	-3689	-0-	1177	2	18	9	Y	16					46
12	1240	X	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			Y	-0-					46
01	1333	X	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					46
02	1204	X	1034	-0-	-170	-0-	1034	2			Y	-0-					46
03	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			Y	-0-					46
*04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					46

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	572	2	29	9	N	26					44
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					44
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					44
02	560	N	334	-0-	-226	-0-	334	2			N	-0-					44
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					44
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					44

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					95
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					95
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2			N	-0-					95
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	955	2			N	-0-					95
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					95
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-					95

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					17
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					17
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					17
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	770	2	51	9	N	46					63
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					63
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					63

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

11	2220	N	1203	-0-	-1017	-0-	1203	2			N	-0-	110	1			13
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					13
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					13
02	1120	N	1056	-0-	-64	-0-	1056	2			N	-0-					13
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					13
04	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	1175	2			N	-0-					14

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					28
12	1674	X	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					28
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					28
02	1960	X	1316	-0-	-644	-0-	1316	2			N	-0-					28
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3701	2	50	9	N	45					73
04	2250	X	1264	-0-	-986	-0-	1260	2	4	9	N	4					77

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	234	-0-	-1446	-0-	234	2			N	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
11	480	N	221	-0-	-259	-0-	221	2			N	-0-					25
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					25
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					25
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					25
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					25
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	618	2	17	9	N	15					50
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					50
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					50
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	540	2	17	9	N	15					65
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					65
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					65

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	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

11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	50	1			12
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					12
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					12
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					12
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					12
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					12

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	631	2	35	9	N	32					32
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					32
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					32
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					32
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					32

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
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	780	N	439	-0-	-341	-0-	439	2			N	-0-					-0-

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
11	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8			76
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					76
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					76
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					76
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					76
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					76
12	558	N	34	-0-	-524	-0-	34	2			N	-0-					76
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					76
02	336	N	10	-0-	-326	-0-	10	2			N	-0-					76
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					76
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
11	1080	X	901	-0-	-179	-0-	901	2			N	-0-					125
12	1116	X	984	-0-	-132	-0-	909	2	75	9	N	68	175	1			18
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					18
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					18
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					18
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					18

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	942	-0-	-198	-0-	942	2			N	-0-					32
12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					32
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					32
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					32
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8			32
04	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			N	-0-					32

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
11	630	N	341	-0-	-289	-0-	340	2	1	9	N	1					257
12	1085	N	537	-0-	-548	-0-	536	2	1	9	N	1					258
01	930	N	58	-0-	-872	-0-	57	2	1	9	N	1					259
02	308	N	42	-0-	-266	-0-	42	2			N	-0-					259
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					259
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	N	1					260

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8532	3	318	9	N	289	537	1			95
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3546	3	44	9	N	40					135
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3089	3	41	9	N	37					172
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3771	3	33	9	N	30					202
03	2852	X	610	-0-	-2242	-0-	570	3	40	9	N	36					238
04	2760	X	1472	-0-	-1288	-0-	1433	3	39	9	N	35	181	1			92

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 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
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	1			N	-0-					232
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					232
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					232
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	480	N	-0-	-0-	-480	-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
11	330	N	146	-0-	-184	-0-	17	1	129	2	N	-0-					33
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	N	-0-					33
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					33
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					33
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	158	1	573	2	N	-0-					33
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	15	1	91	2	N	2					35
							2	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	163	1	1230	2	N	10					73
							11	9									
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	255	1	1651	2	N	23					96
							25	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					118
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	418	1	1321	2	N	6	71	1			53
							7	9									
03	1922	N	1248	-0-	-674	-0-	266	1	973	2	N	8					61
							9	9									
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	217	1	1567	2	N	4					65
							4	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	307	1	2315	2	N	27					65
							30	9									
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	188	1	1221	2	N	15					80
							17	9									
01	3100	N	3357	-0-	257	257	3299	2	58	9	N	53					133
02	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	581	1	1843	2	N	17					150
							19	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	352	1	1292	2	N	21					171
							23	9									
04	2820	X	1612	-0-	-1208	-0-	194	1	1405	2	N	12					183
							13	9									

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

11	6930	X	6342	-0-	-588	-0-	6323	3	19	9	N	17					107
12	6913	X	6635	-0-	-278	-0-	6622	3	13	9	N	12					119
01	6913	X	6518	-0-	-395	-0-	6515	3	3	9	N	3					122
02	6160	X	5328	-0-	-832	-0-	5319	3	9	9	N	8					130
03	6727	X	6138	-0-	-589	-0-	6106	3	32	9	N	29					159
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					159

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

11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	475	1	521	2	N	-0-					32
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	198	1	190	2	N	-0-					32
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	200	1	188	2	N	-0-					32
02	364	N	193	-0-	-171	-0-	94	1	99	2	N	-0-					32
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	224	1	241	2	N	-0-					32
04	390	N	134	-0-	-256	-0-	70	1	64	2	N	-0-					32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	349	1	1067	2	N	1	6	1			94
							1	9									
12	682	N	557	-0-	-125	-0-	165	1	389	2	N	3					97
							3	9									
01	1333	N	615	-0-	-718	-0-	173	1	441	2	N	1					98
							1	9									
02	1204	N	838	-0-	-366	-0-	193	1	641	2	N	4	8	1			94
							4	9									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	243	1	711	2	N	1					95
							1	9									
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	218	1	555	2	N	5	5	1			95
							6	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	195	1	597	2	N	10	4	1			45
							11	9									
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	571	1	1347	2	N	16					61
							18	9									
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	434	1	1107	2	N	16					77
							18	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	333	1	1108	2	N	13	12	1			78
							14	9									
03	1581	N	887	-0-	-694	-0-	226	1	659	2	N	2					80
							2	9									
04	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	350	1	890	2	N	11	7	1			84
							12	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	285	1	872	2	Y	4	4	1			79
							4	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	212	1	501	2	Y	4					83
							4	9									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	337	1	858	2	Y	2					85
							2	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	338	1	1125	2	Y	9	10	1			84
							10	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	307	1	897	2	Y	3					87
							3	9									
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	312	1	793	2	Y	8	7	1			88
							9	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

11	5528	X	533	-0-	-4995	-0-	533	2			N	-0-					27
12	1395	X	231	-0-	-1164	-0-	231	2			N	-0-					27
01	1488	X	214	-0-	-1274	-0-	214	2			N	-0-					27
02	1344	X	474	-0-	-870	-0-	474	2			N	-0-					27
03	1488	X	255	-0-	-1233	-0-	255	2			N	-0-					27
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					27

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC 491373

MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

11	959 N	-0-	-0-	-959	-0-					Y	-0-					-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	989	-0-	989	989	989	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	201	-0-	201	1190	201	2			Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

11	2700 X	2431	-0-	-269	-0-	2245	2	186	9	N	169	179	1			36
12	3131 X	899	-0-	-2232	-0-	891	2	8	9	N	7					43
01	3131 X	1783	-0-	-1348	-0-	1783	2			N	-0-					43
02	2884 X	2471	-0-	-413	-0-	2471	2			N	-0-					43
03	3193 X	2299	-0-	-894	-0-	2299	2			N	-0-					43
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					43

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					81
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					81
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					81
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					81
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					81
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					18
12	1240 N	8	-0-	-1232	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					18
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	135	1	1415	2	Y	-0-					18
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	229	1	1524	2	Y	-0-					18
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					18
*04	1500 N	1090	-0-	-410	-0-	1090	2			Y	-0-					18

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	254	1	2680	2	Y	-0-					3
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	127	1	1327	2	Y	-0-					3
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	92	1	614	2	Y	-0-					3
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					3
*04	2850	X	929	-0-	-1921	-0-	929	2			Y	-0-					3

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					4
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	112	1	1462	2	N	10					177
							11	9									
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	122	1	1537	2	N	8					185
							9	9									
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	144	1	1668	2	N	75					260
							83	9									
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	133	1	1471	2	N	21	180	1			101
							23	9									
03	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	126	1	1450	2	N	-0-					101
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	117	1	1343	2	N	6					107
							7	9									

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	95	1	328	2	N	28					180
							31	9									
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	509	1	1959	2	N	41	173	1			48
							45	9									
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	411	1	1390	2	N	39					87
							43	9									
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	149	1	176	2	N	-0-					87
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					87
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					87

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5190	X	2975	-0-	-2215	-0-	266 69	1 9	2640	2	N	63					123
12	5363	X	1429	-0-	-3934	-0-	176 23	1 9	1230	2	N	21					144
01	5301	X	1334	-0-	-3967	-0-	149 2	1 9	1183	2	N	2					146
02	4256	X	1529	-0-	-2727	-0-	159 74	1 9	1296	2	N	67	179	1			34
03	4712	X	910	-0-	-3802	-0-	126	1	784	2	N	-0-					34
04	2970	X	1676	-0-	-1294	-0-	216	1	1460	2	N	-0-					34

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

11	5490	X	2910	-0-	-2580	-0-	201 52	1 9	2657	2	Y	47					216
12	5270	X	3186	-0-	-2084	-0-	208 18	1 9	2960	2	Y	16	180	1			52
01	5270	X	4823	-0-	-447	-0-	247 47	1 9	4529	2	Y	43					95
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	264 31	1 9	5163	2	Y	28					123
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	246 98	1 9	4366	2	Y	89	162	1			50
*04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	266 153	1 9	4637	2	Y	139					189

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

11	3240	X	529	-0-	-2711	-0-	59	1	470	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	3348	X	2139	-0-	-1209	-0-	163	1	1976	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	1699	-0-	-1463	-0-	134	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	297	-0-	-2447	-0-	297	1			Y	-0-					-0-
*03	3038	X	394	-0-	-2644	-0-	392	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2070	X	346	-0-	-1724	-0-	344	1	2	9	Y	2	2	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	355 64	1 9	4652	2	N	58					220
12	5394	X	4926	-0-	-468	-0-	359 33	1 9	4534	2	N	30	179	1			71
01	5580	X	4327	-0-	-1253	-0-	341 40	1 9	3946	2	N	36					107
02	5040	X	3887	-0-	-1153	-0-	319 44	1 9	3524	2	N	40					147
03	5580	X	4703	-0-	-877	-0-	367 109	1 9	4227	2	N	99	184	1			62
04	5070	X	4397	-0-	-673	-0-	346 64	1 9	3987	2	N	58					120

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3856	-0-	-434	-0-	268 44	1 9	3544	2	N	40	179	1			81
12	4247	X	3791	-0-	-456	-0-	246 40	1 9	3505	2	N	36					117
01	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	194 20	1 9	3554	2	N	18					135
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	183 25	1 9	3577	2	N	23					158
03	3999	X	3976	-0-	-23	-0-	207 100	1 9	3669	2	N	91	178	1			71
*04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	224 4	1 9	3909	2	N	4					75

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
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					10
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	10	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					52
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	980	2	36	9	N	33					85
01	1085	N	794	-0-	-291	-0-	792	2	2	9	N	2					87
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					87
03	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	2			N	-0-					87
04	780	N	504	-0-	-276	-0-	492	2	12	9	N	11					98
	SNOW, J. E.				WELL #: 7H	RRCID -> 276309	COMPL. DATE 04/18/2015				TOTAL DEPTH 10870		PERF.11437 - 15116				
11	14520	X	11162	-0-	-3358	-0-	240	1	10744	2	N	162	171	1			167
							178	9									
12	13733	X	10888	-0-	-2845	-0-	248	1	10450	2	N	173	184	1			156
							190	9									
01	13516	X	12232	-0-	-1284	-0-	237	1	11813	2	N	165	186	1			135
							182	9									
02	12152	X	12113	-0-	-39	-0-	200	1	11744	2	N	154	189	1			100
							169	9									
03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	248	1	14003	2	N	220	158	1			162
							242	9									
*04	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	240	1	14130	2	N	207	178	1			191
							228	9									
	MCCOLLUM, GENE A.				WELL #: 3	RRCID -> 283416	COMPL. DATE 10/18/2017				TOTAL DEPTH 11850		PERF.10918 - 11749				
11	3420	X	2659	-0-	-761	-0-	2659	2			N	-0-					101
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					101
01	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2561	2	117	9	N	106	180	1			27
02	3220	X	1769	-0-	-1451	-0-	1748	2	21	9	N	19					46
03	3565	X	1962	-0-	-1603	-0-	1962	2			N	-0-					46
04	3060	X	1708	-0-	-1352	-0-	1708	2			N	-0-					46
	SNOW, J. E.				WELL #: 4	RRCID -> 283507	COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 11910		PERF.10799 - 10848				
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	167970	X	122429	-0-	-45541	-0-	56	1	120640	2	Y	1575	1636	1			225
							1733	9									
12	173569	X	113562	-0-	-60007	-0-	111933	2	1629	9	Y	1481	1408	1			298
01	173569	X	83219	-0-	-90350	-0-	82042	2	1177	9	Y	1070	1090	1			278
02	151256	X	93103	-0-	-58153	-0-	4187	1	87199	2	Y	1561	1484	1	16	8	339
							1717	9									
*03	147529	X	133416	-0-	-14113	-0-	6560	1	125458	2	Y	1271	1281	1	50	8	279
							1398	9									
04	122430	X	114379	-0-	-8051	-0-	6390	1	106710	2	Y	1163	1083	1	114	8	245
							1279	9									
	GAGE GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 286450	COMPL. DATE 02/26/2019				TOTAL DEPTH 10789		PERF.11191 - 14890				
02	0		2345	-0-	2345	2345	16	1	2244	2	Y	77	44	1	4	8	29
							85	9									
*03	194350	X	192005	-0-	-2345	-0-	379	1	186829	2	Y	4361	3981	1	208	8	201
							4797	9									
*04	193665	X	193665	-0-	-0-	-0-	356	1	188962	2	Y	3952	3778	1	124	8	251
							4347	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	700	-0-	-290	-0-	694	3	6	9	N	5					110
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					110
01	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	3			N	-0-					110
02	644	N	108	-0-	-536	-0-	108	3			N	-0-					110
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-					110
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					110

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
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3482	3	34	9	N	31	31	1			-0-
12	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	3037	3	32	9	N	29	29	1			-0-
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3564	3	37	9	N	34	34	1			-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3564	3	37	9	N	34	34	1			-0-
03	3720	X	2968	-0-	-752	-0-	2937	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-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
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2856	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3473	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	2356	X	2311	-0-	-45	-0-	2294	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02	3444	X	2311	-0-	-1133	-0-	2294	3	17	9	N	15	15	1			-0-
03	3813	X	1871	-0-	-1942	-0-	1843	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1590	3	21	9	N	19	19	1			-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1445	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8762	-0-	-538	-0-	8598	3	164	9	N	149	191	1			181
12	9517	X	8367	-0-	-1150	-0-	8201	3	166	9	N	151	194	1			138
01	9331	X	8311	-0-	-1020	-0-	8153	3	158	9	N	144	193	1			89
02	8176	X	8054	-0-	-122	-0-	7909	3	145	9	N	132					221
03	9052	X	7844	-0-	-1208	-0-	7722	3	122	9	N	111	179	1			153
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					153

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	12945	-0-	-465	-0-	12479	3	466	9	N	424	379	1			126
12	13857	X	13047	-0-	-810	-0-	12787	3	260	9	N	236	183	1			179
01	13640	X	12856	-0-	-784	-0-	12601	3	255	9	N	232	188	1			223
02	12096	X	11217	-0-	-879	-0-	10987	3	230	9	N	209	192	1			240
03	13392	X	12406	-0-	-986	-0-	12164	3	242	9	N	220	192	1			268
04	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					N	NO RPT					268

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	9985	3	199	9	N	181	184	1			191
12	8835	X	8731	-0-	-104	-0-	8547	3	184	9	N	167	191	1			167
01	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10680	3	270	9	N	245	191	1			221
02	9492	X	8149	-0-	-1343	-0-	7981	3	168	9	N	153	193	1			181
03	10509	X	7787	-0-	-2722	-0-	7477	3	310	9	N	282	374	1			89
04	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					89

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2791	-0-	-539	-0-	2702	3	89	9	N	81	180	1			117
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4702	3	149	9	N	135					252
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4902	3	114	9	N	104	180	1			176
02	2912	X	2798	-0-	-114	-0-	2678	3	120	9	N	109	186	1			99
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3113	3	140	9	N	127					226
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					226

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
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	23	1	309	2	N	8					82
							9	9									
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	9					91
							10	9									
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1503	1	779	2	N	6					97
							7	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	198	1	265	2	N	2					99
							2	9									
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	21	1	317	2	N	10					109
							11	9									
04	720	N	337	-0-	-383	-0-	37	1	291	2	N	8					117
							9	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883

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
11	810	N	587	-0-	-223	-0-	40	1	547	2	N	-0-					36
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	N	20					56
							22	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	432	1	223	2	N	8					64
							9	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	367	1	491	2	N	3					67
							3	9									
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	N	10					77
							11	9									
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	628	2	N	7					84
							8	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
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	308	1	1585	2	N	16					39
							18	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	383	1	1663	2	N	18					57
							20	9									
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1478	2	17	9	N	15					72
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	350	1	1605	2	N	27					99
							30	9									
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	1461	1	1539	2	N	17					116
							19	9									
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	219	1	1352	2	N	25					141
							28	9									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	129	1	600	2	N	4					50
							4	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	133	1	647	2	N	1					51
							1	9									
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2487	2	11	9	N	10					61
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	549	1	493	2	N	-0-					61
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	218	1	679	2	N	-0-					61
04	930	N	550	-0-	-380	-0-	74	1	470	2	N	5					66
							6	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	56	1	423	2	N	20					38
							22	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	N	17					55
							19	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	821	2	12	9	N	11					66
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	111	1	350	2	N	22					88
							24	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	76	1	279	2	N	18					106
							20	9									
04	660	N	208	-0-	-452	-0-	21	1	155	2	N	29					135
							32	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	13	1	95	2	N	-0-					83
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	24	1	75	2	N	-0-					83
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	N	-0-					83
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	N	-0-					83

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	182	1	841	2	N	25					80
							28	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	220	1	1074	2	N	33					113
							36	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					136
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	978	1	877	2	N	42	113	1			65
							46	9									
03	1333	N	772	-0-	-561	-0-	184	1	576	2	N	11					76
							12	9									
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	113	1	710	2	N	14					90
							15	9									

ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

11	2395	N	2318	-0-	-77	-0-	2271	2	47	9	N	43	175	1			45
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1917	2	54	9	N	49					94
01	2418	X	1267	-0-	-1151	-0-	1238	2	29	9	N	26					120
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2457	2	74	9	N	67					187
03	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	2324	2	55	9	N	50	194	1			43
04	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	2253	2	39	9	N	35					78

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

11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	511	1	561	2	N	1					259
							1	9									
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	856	1	822	2	N	-0-					259
01	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	854	1	805	2	N	2					261
							2	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	824	1	866	2	N	-0-					261
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	830	1	891	2	N	-0-					261
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	950	1	868	2	N	3					264
							3	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	549	-0-		-171	-0-	120	1	417	2	N	11					189
								12	9									
12	537	N	537	-0-		-0-	-0-	114	1	413	2	N	9					198
								10	9									
01	775	N	525	-0-		-250	-0-	102	1	414	2	N	8					206
								9	9									
02	557	N	557	-0-		-0-	-0-	144	1	411	2	N	2					208
								2	9									
03	527	N	420	-0-		-107	-0-	102	1	312	2	N	5					213
								6	9									
04	510	N	432	-0-		-78	-0-	108	1	318	2	N	5					218
								6	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	137	-0-		-973	-0-	98	1	39	2	N	-0-					114
12	713	N	-0-	-0-		-713	-0-					N	-0-					114
01	837	N	-0-	-0-		-837	-0-					N	-0-					114
02	209	N	209	-0-		-0-	-0-	145	1	64	2	N	-0-					114
03	28	N	28	-0-		-0-	-0-	21	1	7	2	N	-0-					114
*04	286	N	286	-0-		-0-	-0-	203	1	83	2	N	-0-					114

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-		-0-	-0-	228	1	168	2	N	1	2	1			2
								1	9									
12	602	N	602	-0-		-0-	-0-	273	1	328	2	N	1					3
								1	9									
01	814	N	814	-0-		-0-	-0-	385	1	428	2	N	1					4
								1	9									
02	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	500	1	698	2	N	3	5	1			2
								3	9									
03	924	N	924	-0-		-0-	-0-	471	1	452	2	N	1					3
								1	9									
*04	690	N	690	-0-		-0-	-0-	406	1	282	2	N	2	3	1			2
								2	9									

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	1	1			152
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	1	1			151
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					151

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	563	1	224	2	N	-0-					28
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	450	1	235	2	N	-0-					28
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	741	1	230	2	N	1					29
							1	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	450	1	197	2	N	2	3	1			28
							2	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	745	1	231	2	N	-0-					28
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	387	1	158	2	N	1	1	1			28
							1	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	59	1	100	2	N	-0-	1	1			36
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	113	1	197	2	N	-0-					36
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	90	1	143	2	N	-0-					36
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	77	1	122	2	N	1	2	1			35
							1	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	93	1	114	2	N	-0-					35
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	74	1	127	2	N	1	1	1			35
							1	9									

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

11	120	N	112	-0-	-8	-0-	80	1	32	2	N	-0-					79
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	341	1	178	2	N	-0-					79
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	55	1	17	2	N	-0-					79
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	227	1	99	2	N	1	1	1			79
							1	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	122	1	38	2	N	-0-					79
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	76	1	31	2	N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	102	-0-	-468	-0-	59	1	43	2	Y	-0-	1	1			19
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	262	1	313	2	Y	-0-					19
01	620	N	351	-0-	-269	-0-	166	1	185	2	Y	-0-					19
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	114	1	159	2	Y	1	2	1			18
							1	9									
03	589	N	198	-0-	-391	-0-	101	1	97	2	Y	-0-					18
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	95	1	66	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	139	1	234	2	N	-0-	3	1			189
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	141	1	246	2	N	-0-					189
01	527	N	363	-0-	-164	-0-	140	1	222	2	N	1					190
							1	9									
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	110	1	173	2	N	6	4	1			192
							7	9									
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	155	1	190	2	N	4					196
							4	9									
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	124	1	214	2	N	2	2	1			196
							2	9									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	733	1	539	2	Y	2	4	1			62
							2	9									
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	519	1	622	2	Y	1					63
							1	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	503	1	560	2	Y	1					64
							1	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	337	1	471	2	Y	3	7	1			60
							3	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	483	1	463	2	Y	1					61
							1	9									
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	520	1	362	2	Y	3	3	1			61
							3	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
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	1200	1	3670	2	N	13	167	1			80
							14	9									
12	4495	X	4176	-0-	-319	-0-	1240	1	2925	2	N	10					90
							11	9									
01	4681	X	4021	-0-	-660	-0-	1129	1	2877	2	N	14					104
							15	9									
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1061	1	3532	2	N	33	40	1			97
							36	9									
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	1227	1	3584	2	N	12					109
							13	9									
04	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	1216	1	3090	2	N	38	25	1			122
							42	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	478	-0-	478	478	339 1 1 9		138	2	Y	1	1	1			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
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	199	1	79	2	N	-0-					53
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	237	1	124	2	N	-0-					53
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	254	1	79	2	N	-0-					53
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	96	1	42	2	N	-0-					53
03	248	N	49	-0-	-199	-0-	37	1	12	2	N	-0-					53
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	13	1	5	2	N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	642	1	1086	2	N	13	10	1			109
							14	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	558	1	972	2	N	15					124
							17	9									
01	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	581	1	920	2	N	25					149
							28	9									
02	1624	N	1520	-0-	-104	-0-	569	1	899	2	N	47	184	1			12
							52	9									
03	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	564	1	691	2	N	32					44
							35	9									
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	642	1	1108	2	N	34	9	1			69
							37	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

11	1320	X	1259	-0-	-61	-0-	310	1	949	2	N	-0-	14	1			84
12	1240	X	770	-0-	-470	-0-	229	1	540	2	N	1					85
							1	9									
01	1240	X	952	-0-	-288	-0-	268	1	682	2	N	2					87
							2	9									
02	1176	X	1128	-0-	-48	-0-	259	1	861	2	N	7	13	1			81
							8	9									
03	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	337	1	985	2	N	1					82
							1	9									
04	1260	X	866	-0-	-394	-0-	243	1	617	2	N	5	6	1			81
							6	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					101
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-					101
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	3	1	1	2	N	-0-					101
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					101
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	N	-0-					101
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					81
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					81
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					81
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					81

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13
04	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					13

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					51
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					66
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					66
02	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					66
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					66
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					66

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					49
01	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					49
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					54
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					54
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					54

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					38
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	27	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	2	13	9	Y	12					23
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					23

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	713	N	393	-0-	-320	-0-	393	2			Y	-0-	32	1			13
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	2	13	9	Y	12					25
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					25

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-					19
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	775	N	224	-0-	-551	-0-	224	2			Y	-0-	33	1			15
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1444	2	12	9	Y	11					26
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					26

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
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					48
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-	33	1			15
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					15
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					15
03	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3225	2	12	9	Y	11					26
04	2610	X	1250	-0-	-1360	-0-	1250	2			Y	-0-					26

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					11
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	32	1			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					25
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					25

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-	32	1			13
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1814	2	13	9	Y	12					25
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					25

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					34
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					34
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					34
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3300	X	2807	-0-	-493	-0-	224	1	2583	2	N	-0-					50
12	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	320	1	2742	2	N	2					52
							2	9									
01	3627	X	1780	-0-	-1847	-0-	92	1	1680	2	N	7					59
							8	9									
02	3276	X	2138	-0-	-1138	-0-	126	1	1998	2	N	13					72
							14	9									
03	3627	X	2272	-0-	-1355	-0-	114	1	2030	2	N	116	163	1			25
							128	9									
04	2970	X	2737	-0-	-233	-0-	344	1	2393	2	N	-0-					25

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	340	1	5493	2	N	79					166
							87	9									
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	386	1	6316	2	N	115	190	1			91
							127	9									
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	359	1	3923	2	N	1					92
							1	9									
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	385	1	5824	2	N	138	181	1			49
							152	9									
03	6820	X	5030	-0-	-1790	-0-	365	1	4580	2	N	77					126
							85	9									
04	6600	X	4209	-0-	-2391	-0-	384	1	3822	2	N	3					129
							3	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	824	1	1855	2	N	35					156
							39	9									
12	2635	X	1694	-0-	-941	-0-	774	1	920	2	N	-0-					156
01	2635	X	1966	-0-	-669	-0-	608	1	1357	2	N	1					157
							1	9									
02	2380	X	2119	-0-	-261	-0-	748	1	1297	2	N	67	181	1			43
							74	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	623	1	1274	2	N	7					50
							8	9									
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	909	1	1216	2	N	-0-					50

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					29
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	681	2	21	9	N	19					48
01	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					48
02	588	N	371	-0-	-217	-0-	371	2			N	-0-					48
03	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	2			N	-0-					48
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	737	2	46	9	N	42					90

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	32	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	21					21
							23	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	36	1	639	2	Y	-0-	21	1			-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

11	390	N	79	-0-	-311	-0-	6	1	73	2	N	-0-					92
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					92
01	620	N	398	-0-	-222	-0-	20	1	378	2	N	-0-					92
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					92
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	2	N	-0-					92
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	17	1	288	2	N	-0-					92

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

11	540	N	408	-0-	-132	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	42	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	209	-0-	-571	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	909	-0-	-651	-0-	850	2	59	9	N	54					77
12	1612	X	122	-0-	-1490	-0-	94	2	28	9	N	25					102
01	1519	X	817	-0-	-702	-0-	716	2	101	9	N	92	158	1			36
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6914	2	105	9	N	95					131
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8580	2	174	9	N	158	161	1			128
*04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6437	2	73	9	N	66	164	1			30

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2548	N	2457	-0-	-91	-0-	2457	2			N	-0-					17
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					17
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2576	2	10	9	N	9	21	1			5
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1568	2	33	9	N	30					35
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	12	26	1			21
*04	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1839	2	12	9	N	11	27	1			5

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					172
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					172
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					172
02	896	N	512	-0-	-384	-0-	512	2			N	-0-					172
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					172
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			N	-0-					172

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	189	1	1757	2	Y	23	57	1			14
							25	9									
12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	304	1	1933	2	Y	-0-					14
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	372	1	2079	2	Y	67					81
							74	9									
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	304	1	1834	2	Y	42					123
							46	9									
03	2232	X	1880	-0-	-352	-0-	311	1	1569	2	Y	-0-					123
04	2430	X	1066	-0-	-1364	-0-	258	1	808	2	Y	-0-					123

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	714	-0-	-2166	-0-	152	1	562	2	N	-0-					114
12	2046	X	774	-0-	-1272	-0-	148	1	626	2	N	-0-					114
01	1178	X	639	-0-	-539	-0-	122	1	517	2	N	-0-					114
02	1064	X	605	-0-	-459	-0-	125	1	477	2	N	3					117
							3	9									
03	1178	X	762	-0-	-416	-0-	134	1	551	2	N	70	163	1			24
							77	9									
04	750	X	698	-0-	-52	-0-	140	1	558	2	N	-0-					24

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1561	-0-	-59	-0-	159	1	1387	2	Y	14					171
							15	9									
12	1860	X	1813	-0-	-47	-0-	316	1	1493	2	Y	4					175
							4	9									
01	1922	X	1728	-0-	-194	-0-	316	1	1401	2	Y	10					185
							11	9									
02	1736	X	1577	-0-	-159	-0-	273	1	1300	2	Y	4					189
							4	9									
03	1922	X	1708	-0-	-214	-0-	328	1	1379	2	Y	1	108	1			82
							1	9									
04	1740	X	1394	-0-	-346	-0-	273	1	1057	2	Y	58					140
							64	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	264	1	2309	2	Y	4					103
							4	9									
12	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	547	1	2582	2	Y	4					107
							4	9									
01	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	609	1	2697	2	Y	13					120
							14	9									
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	567	1	2695	2	Y	4					124
							4	9									
03	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	602	1	2530	2	Y	-0-	70	1			54
04	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	612	1	2369	2	Y	51					105
							56	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(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
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	512	1	5081	2	N	75					163
							83	9									
12	5611	X	5077	-0-	-534	-0-	628	1	4388	2	N	55	184	1			34
							61	9									
01	6138	X	4318	-0-	-1820	-0-	482	1	3836	2	N	-0-					34
02	5544	X	5146	-0-	-398	-0-	561	1	4574	2	N	10					44
							11	9									
03	6138	X	5183	-0-	-955	-0-	712	1	4428	2	N	39					83
							43	9									
04	5670	X	4664	-0-	-1006	-0-	601	1	4063	2	N	-0-					83

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	428	1	2401	2	Y	8					165
							9	9									
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	832	1	4812	2	Y	-0-					165
01	7006	X	2852	-0-	-4154	-0-	528	1	2324	2	Y	-0-					165
02	6328	X	3884	-0-	-2444	-0-	614	1	3250	2	Y	18					183
							20	9									
03	7006	X	3517	-0-	-3489	-0-	590	1	2863	2	Y	58	180	1			61
							64	9									
04	5460	X	3661	-0-	-1799	-0-	624	1	2994	2	Y	39					100
							43	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1298	-0-	-682	-0-	160	1	1138	2	N	-0-					107
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	257	1	1945	2	N	53					160
							58	9									
01	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	117	1	1638	2	N	39					199
							43	9									
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	277	1	2383	2	N	2					201
							2	9									
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	348	1	2897	2	N	40	178	1			63
							44	9									
*04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	350	1	2494	2	N	56					119
							62	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					28
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					28
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2295	-0-	-765	-0-	30	1	2180	2	N	77					182
							85	9									
12	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	31	1	2147	2	N	87	179	1			90
							96	9									
01	2697	X	2184	-0-	-513	-0-	31	1	2076	2	N	70					160
							77	9									
02	2352	X	1905	-0-	-447	-0-	28	1	1820	2	N	52					212
							57	9									
03	2604	X	1962	-0-	-642	-0-	31	1	1851	2	N	73	178	1			107
							80	9									
04	2310	X	1899	-0-	-411	-0-	30	1	1800	2	N	63					170
							69	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

11	2130	X	114	-0-	-2016	-0-	10	1	104	2	N	-0-					27
12	403	X	271	-0-	-132	-0-	34	1	237	2	N	-0-					27
01	713	X	169	-0-	-544	-0-	19	1	150	2	N	-0-					27
02	644	X	114	-0-	-530	-0-	13	1	101	2	N	-0-					27
03	713	X	119	-0-	-594	-0-	16	1	103	2	N	-0-					27
04	270	X	73	-0-	-197	-0-	9	1	64	2	N	-0-					27

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	370	1	2416	2	Y	118					199
							130	9									
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	639	1	1728	2	Y	67	183	1			83
							74	9									
01	3069	X	1967	-0-	-1102	-0-	286	1	1646	2	Y	32					115
							35	9									
02	2772	X	1541	-0-	-1231	-0-	464	1	1077	2	Y	-0-					115
03	3069	X	1387	-0-	-1682	-0-	360	1	908	2	Y	108	179	1			44
							119	9									
04	2910	X	1024	-0-	-1886	-0-	115	1	909	2	Y	-0-					44

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	730	1	4103	2	N	13					128
							14	9									
12	4309	X	3230	-0-	-1079	-0-	747	1	2440	2	N	39					167
							43	9									
01	4123	X	3631	-0-	-492	-0-	831	1	2761	2	N	35					202
							39	9									
02	4536	X	3172	-0-	-1364	-0-	784	1	2379	2	N	8	178	1			32
							9	9									
03	5022	X	3048	-0-	-1974	-0-	805	1	2212	2	N	28					60
							31	9									
04	4860	X	3619	-0-	-1241	-0-	772	1	2836	2	N	10					70
							11	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

11	2490	X	2157	-0-	-333	-0-	450	1	1663	2	N	40					157
							44	9									
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	646	1	2731	2	N	-0-					157
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	545	1	2306	2	N	-0-					157
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	499	1	1895	2	N	15					172
							17	9									
03	2573	X	2390	-0-	-183	-0-	457	1	1885	2	N	44	190	1			26
							48	9									
*04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	567	1	2256	2	N	3					29
							3	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	484	1	6706	2	N	109	178	1			78
							120	9									
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	523	1	6855	2	N	143	184	1			37
							157	9									
01	7099	X	6585	-0-	-514	-0-	454	1	6125	2	N	5					42
							6	9									
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	491	1	5902	2	N	50					92
							55	9									
03	7099	X	6118	-0-	-981	-0-	403	1	5550	2	N	150	177	1			65
							165	9									
04	6870	X	6438	-0-	-432	-0-	527	1	5842	2	N	63					128
							69	9									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	26	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	108	-0-	-202	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	56	-0-	-168	-0-	17	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	14	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-					122
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	168	1			26
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
11	2010	X	1852	-0-	-158	-0-	176	1	1635	2	Y	37	130	1			33
							41	9									
12	2077	X	675	-0-	-1402	-0-	92	1	583	2	Y	-0-					33
01	2170	X	242	-0-	-1928	-0-	36	1	202	2	Y	4					37
							4	9									
02	1960	X	315	-0-	-1645	-0-	43	1	260	2	Y	11					48
							12	9									
03	2170	X	335	-0-	-1835	-0-	55	1	280	2	Y	-0-					48
04	1860	X	338	-0-	-1522	-0-	82	1	256	2	Y	-0-					48

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	N	13					175
							14	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	73	1	923	2	N	30	170	1			35
							33	9									
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	52	1	603	2	N	-0-					35
02	644	N	485	-0-	-159	-0-	39	1	433	2	N	12					47
							13	9									
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	52	1	590	2	N	1					48
							1	9									
04	630	N	465	-0-	-165	-0-	37	1	428	2	N	-0-					48

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	279	1	822	2	N	2					167
							2	9									
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	302	1	819	2	N	-0-					167
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	307	1	781	2	N	-0-					167
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	432	1	702	2	N	-0-					167
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	458	1	842	2	N	38	179	1			26
							42	9									
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	489	1	702	2	N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	935	1	2749	2	N	2					130
							2	9									
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	930	1	2522	2	N	2					132
							2	9									
01	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	787	1	2002	2	N	-0-					132
02	3052	X	1071	-0-	-1981	-0-	407	1	661	2	N	3					135
							3	9									
03	3379	X	635	-0-	-2744	-0-	219	1	402	2	N	13					148
							14	9									
04	3270	X	658	-0-	-2612	-0-	264	1	379	2	N	14					162
							15	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4931	-0-	-439	-0-	332	1	4599	2	N	-0-					30
12	5549	X	4565	-0-	-984	-0-	323	1	4242	2	N	-0-					30
01	5549	X	4114	-0-	-1435	-0-	284	1	3830	2	N	-0-					30
02	5012	X	4052	-0-	-960	-0-	311	1	3741	2	N	-0-					30
03	5549	X	3730	-0-	-1819	-0-	252	1	3475	2	N	3					33
							3	9									
04	4920	X	4022	-0-	-898	-0-	325	1	3609	2	N	80					113
							88	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1269	-0-	-531	-0-	199	1	1066	2	N	4					87
							4	9									
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	405	1	1625	2	N	5					92
							6	9									
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	555	1	1620	2	N	33					125
							36	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	416	1	1373	2	N	-0-					125
03	1860	N	1453	-0-	-407	-0-	248	1	1188	2	N	15					140
							17	9									
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	479	1	1567	2	N	-0-					140

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	5594	-0-	-1546	-0-	735	1	4808	2	N	46	182	1			33
							51	9									
12	6944	X	899	-0-	-6045	-0-	241	1	652	2	N	5					38
							6	9									
01	7564	X	30	-0-	-7534	-0-	4	1	26	2	N	-0-					38
02	6832	X	23	-0-	-6809	-0-	7	1	16	2	N	-0-					38
03	7564	X	389	-0-	-7175	-0-	111	1	278	2	N	-0-					38
04	5580	X	4921	-0-	-659	-0-	538	1	4262	2	N	110					148
							121	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	586	-0-	-164	-0-	199	1	387	2	Y	-0-					53
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	379	1	487	2	Y	-0-					53
01	1054	X	780	-0-	-274	-0-	306	1	442	2	Y	29					82
							32	9									
02	952	X	784	-0-	-168	-0-	270	1	512	2	Y	2					84
							2	9									
03	1054	X	903	-0-	-151	-0-	289	1	445	2	Y	154	155	1			83
							169	9									
04	840	X	822	-0-	-18	-0-	362	1	460	2	Y	-0-					83

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

11	1110	N	12	-0-	-1098	-0-	4	1	8	2	N	-0-					35
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	5			-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					22
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	43	1	55	2	Y	-0-					22
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	11	1	16	2	Y	-0-					22
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	11	1	20	2	Y	-0-					22
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	27	1	41	2	Y	-0-	22	1			-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	27	1	34	2	Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	234	1	687	2	N	-0-					29
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	281	1	763	2	N	-0-					29
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	309	1	784	2	N	-0-					29
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	538	1	875	2	N	-0-					29
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	631	1	1158	2	N	3					32
							3	9									
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	747	1	1070	2	N	-0-					32

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3972	-0-	-498	-0-	3938	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
12	4464	X	3858	-0-	-606	-0-	3823	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3944	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3944	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
03	4247	X	3505	-0-	-742	-0-	3472	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2450	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2450	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-			-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	2058	-0-	-72	-0-	2024	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
12	2201	X	2053	-0-	-148	-0-	2018	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2413	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2413	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
03	2325	X	2087	-0-	-238	-0-	2054	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2198	N	1206	-0-	-992	-0-	1177	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1101	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-			-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10		6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	10		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	10		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2233	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2111	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1935	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2128	N	1972	-0-	-156	-0-	1935	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2190	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-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
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	273	-0-	-427	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
11	5610	X	5409	-0-	-201	-0-	5377	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5398	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5574	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5574	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5146	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1769	-0-	-1231	1565	1735	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3100	N	1831	-0-	-1269	296	1799	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	2224	N	1928	-0-	-296	-0-	1896	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1896	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1579	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	922	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	577	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1618	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2538	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2538	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1918	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
11	3000	N	1722	-0-	-1278	3230	1715	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	3100	N	1691	-0-	-1409	1821	1682	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	3100	N	1666	-0-	-1434	387	1657	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	2053	N	1666	-0-	-387	-0-	1657	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1520	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5450	-0-	5450	5450	5433	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	14B2 EXT		6598	-0-	6598	12048	6562	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	14B2 EXT		6598	-0-	6598	18646	6562	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	14B2 EXT		3410	-0-	3410	22056	3387	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	22056					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
11	5100	X	5097	-0-	-3	-0-	5063	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5300	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5105	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5105	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5270	X	4974	-0-	-296	-0-	4941	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-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
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4334	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4666	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	4464	X	3724	-0-	-740	-0-	3688	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	4088	X	3724	-0-	-364	-0-	3688	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4526	X	3630	-0-	-896	-0-	3598	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-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 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	327	-0-	-333	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	849	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3149	-0-	-61	-0-	3115	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3320	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	2982	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2982	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	2625	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-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
11	3510	X	2938	-0-	-572	-0-	2904	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3627	X	2308	-0-	-1319	-0-	2282	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	3627	X	1842	-0-	-1785	-0-	1839	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2744	X	1842	-0-	-902	-0-	1839	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2610	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6988	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7006	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6984	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6984	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	7378	X	6693	-0-	-685	-0-	6660	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-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
11	3000	N	2797	-0-	-203	9206	2764	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	3100	N	2807	-0-	-293	8913	2772	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3100	N	2532	-0-	-568	8345	2495	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2800	N	2532	-0-	-268	8077	2495	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3100	N	2800	-0-	-300	7777	2767	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	5317					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 #: 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
11	3870	X	3837	-0-	-33	-0-	3805	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3999	X	3733	-0-	-266	-0-	3704	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	3851	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3948	X	3883	-0-	-65	-0-	3851	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4371	X	3617	-0-	-754	-0-	3591	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4398	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4309	X	3750	-0-	-559	-0-	3716	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	4309	X	3688	-0-	-621	-0-	3652	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	4144	X	3688	-0-	-456	-0-	3652	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4588	X	3585	-0-	-1003	-0-	3553	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-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
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2269	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-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
11	2400	X	1363	-0-	-1037	-0-	1360	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2139	X	189	-0-	-1950	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2303	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2303	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1984	X	1486	-0-	-498	-0-	1478	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-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
11	2670	X	2646	-0-	-24	-0-	2614	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3222	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2893	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3080	X	2927	-0-	-153	-0-	2893	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	2874	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2917	-0-	-743	-0-	2884	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3896	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4223	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4223	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3636	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5418	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5644	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5505	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5505	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5642	X	2917	-0-	-2725	-0-	2885	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3447	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	3407	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3454	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3454	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	3230	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	2756	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	2715	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	2976	X	2928	-0-	-48	-0-	2891	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3164	X	2928	-0-	-236	-0-	2891	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3503	X	2708	-0-	-795	-0-	2675	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	631	-0-	-119	-0-	630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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 #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6698	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6440	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	4859	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5628	X	4896	-0-	-732	-0-	4859	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	6231	X	5784	-0-	-447	-0-	5751	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3677	-0-	-193	-0-	3643	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	3851	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	3721	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3721	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3844	X	3722	-0-	-122	-0-	3689	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1262	N	1010	-0-	-252	-0-	1002	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1537	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2711	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2711	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2804	-0-	-496	-0-	2770	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3410	X	2369	-0-	-1041	-0-	2334	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	3126	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3126	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3136	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2619	-0-	-141	-0-	2586	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	2852	X	2593	-0-	-259	-0-	2558	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	2498	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	2576	X	2534	-0-	-42	-0-	2498	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	2101	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3385	-0-	-305	-0-	3351	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3389	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3720	X	1677	-0-	-2043	-0-	1640	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3248	X	1677	-0-	-1571	-0-	1640	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	3483	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3385	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3600	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3366	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3366	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	3301	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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 #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2531	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	2604	X	2591	-0-	-13	-0-	2560	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	2604	X	1620	-0-	-984	-0-	1608	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	2576	X	1620	-0-	-956	-0-	1608	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	2852	X	2244	-0-	-608	-0-	2218	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
11	4830	X	4535	-0-	-295	-0-	4501	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4619	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4524	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4524	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	4681	X	3233	-0-	-1448	-0-	3201	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-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
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5734	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5751	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	5603	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-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
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	4440	X	4415	-0-	-25	-0-	4381	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4677	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4459	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4459	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	4805	X	4730	-0-	-75	-0-	4698	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-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
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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 #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2940	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	2366	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3423	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3423	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	2738	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2954	N	1367	-0-	-1587	-0-	1333	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1207	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1250	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	1250	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1313	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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
11	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	2905	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3259	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	2991	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2991	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3079	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-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
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
11	5460	X	4976	-0-	-484	-0-	4942	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6229	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6212	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6212	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5999	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-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
11	2130	X	1981	-0-	-149	-0-	1947	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2201	X	2158	-0-	-43	-0-	2123	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2210	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2210	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2666	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-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
11	3000	N	1736	-0-	-1264	2089	1702	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3100	N	1651	-0-	-1449	640	1616	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	2309	N	1669	-0-	-640	-0-	1633	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1633	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1608	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-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 #: 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
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3167	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3763	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3436	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3864	X	3468	-0-	-396	-0-	3436	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4278	X	1846	-0-	-2432	-0-	1815	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4266	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4423	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	3656	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4004	X	3693	-0-	-311	-0-	3656	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	4433	X	3765	-0-	-668	-0-	3732	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-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
11	3000	X	2767	-0-	-233	-0-	2733	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2679	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	2893	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2893	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	2420	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-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
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1680	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1680	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4634	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5502	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5470	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5470	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5033	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

11	4350	X	3706	-0-	-644	-0-	3673	3	33	9	N	30	30	1			-0-
12	4495	X	3802	-0-	-693	-0-	3768	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	4024	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4024	3	34	9	N	31	31	1			-0-
03	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3472	3	32	9	N	29	29	1			-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4541	3	34	9	N	31	31	1			-0-
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4762	3	35	9	N	32	32	1			-0-
01	3999	X	3984	-0-	-15	-0-	3948	3	36	9	N	33	33	1			-0-
02	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3948	3	36	9	N	33	33	1			-0-
03	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4455	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3330	3 33 9	N	30	30	1	-0-
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3417	3 31 9	N	28	28	1	-0-
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3184	3 34 9	N	31	31	1	-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3184	3 34 9	N	31	31	1	-0-
03	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	2780	3 28 9	N	25	25	1	-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	429	-0-	-51	-0-	416	3 13 9	N	12	12	1	-0-
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1036	3 21 9	N	19	19	1	-0-
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	463	3 15 9	N	14	14	1	-0-
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	463	3 15 9	N	14	14	1	-0-
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	687	3 9 9	N	8	8	1	-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5242	3 34 9	N	31	31	1	-0-
12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5618	3 34 9	N	31	31	1	-0-
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5996	3 37 9	N	34	34	1	-0-
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5996	3 37 9	N	34	34	1	-0-
03	5456	X	3327	-0-	-2129	-0-	3302	3 25 9	N	23	23	1	-0-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	866	3 34 9	N	31	31	1	-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	867	3 35 9	N	32	32	1	-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	868	3 36 9	N	33	33	1	-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	868	3 36 9	N	33	33	1	-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	786	3 33 9	N	30	30	1	-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1075	3 29 9	N	26	26	1	-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	952	3 31 9	N	28	28	1	-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	647	3 10 9	N	9	9	1	-0-
02	1036	N	657	-0-	-379	-0-	647	3 10 9	N	9	9	1	-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2285	3 22 9	N	20	20	1	-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4712	3 34 9	N	31	31	1	-0-
12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4960	3 34 9	N	31	31	1	-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4678	3 37 9	N	34	34	1	-0-
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4678	3 37 9	N	34	34	1	-0-
03	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4597	3 33 9	N	30	30	1	-0-
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6471	3	34	9	N	31	31	1			-0-
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6231	3	35	9	N	32	32	1			-0-
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6389	3	37	9	N	34	34	1			-0-
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6389	3	37	9	N	34	34	1			-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5701	3	33	9	N	30	30	1			-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	519	2	2	9	N	2					49
12	682	N	304	-0-	-378	-0-	275	2	29	9	N	26					75
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	2	22	9	N	20					95
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					95
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					95
04	840	N	540	-0-	-300	-0-	540	2			N	-0-					95

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	1133	1	7366	2	N	45					255
							50	9									
12	7564	X	7250	-0-	-314	-0-	1002	1	6205	2	N	39					294
							43	9									
01	7564	X	5386	-0-	-2178	-0-	1057	1	4312	2	N	15					309
							17	9									
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1093	1	6495	2	N	43					352
							47	9									
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	882	1	8442	2	N	29	344	1			37
							32	9									
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					37

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8165	-0-	-535	-0-	8013	2	152	9	N	138	160	1			234
12	8587	X	8051	-0-	-536	-0-	7933	2	118	9	N	107					341
01	10416	X	9223	-0-	-1193	-0-	9113	2	110	9	N	100					441
02	9408	X	7651	-0-	-1757	-0-	7519	2	132	9	N	120	179	1			382
03	10416	X	8697	-0-	-1719	-0-	8657	2	40	9	N	36	179	1			239
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					239

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23550	X	23237	-0-	-313	-0-	1972	1	21078	2	N	170	152	1			297
							187	9									
12	26807	X	26807	-0-	-0-	-0-	2051	1	24610	2	N	133	165	1			265
							146	9									
01	27063	X	27063	-0-	-0-	-0-	2017	1	24873	2	N	157	328	1			94
							173	9									
02	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	1896	1	20687	2	N	158					252
							174	9									
03	25172	X	20569	-0-	-4603	-0-	1660	1	18809	2	N	91	177	1			166
							100	9									
04	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					N	NO RPT					166

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	10207	-0-	-2723	-0-	1112	1	8952	2	N	130					290
							143	9									
12	12152	X	11009	-0-	-1143	-0-	1108	1	9756	2	N	132	359	1			63
							145	9									
01	11842	X	10432	-0-	-1410	-0-	1048	1	9219	2	N	150					213
							165	9									
02	10696	X	9452	-0-	-1244	-0-	1033	1	8257	2	N	147	180	1			180
							162	9									
03	11501	X	10948	-0-	-553	-0-	1168	1	9638	2	N	129	179	1			130
							142	9									
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					130

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

11	2130	N	548	-0-	-1582	-0-	530	2	18	9	Y	16					46
12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2866	2	102	9	Y	93	47	1			92
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2844	2	110	9	Y	100	124	1			68
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2353	2	87	9	Y	79	64	1			83
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2569	2	97	9	Y	88	119	1			52
*04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2307	2	85	9	Y	77	60	1			69

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

11	420	X	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-					63
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

11	17520	X	16177	-0-	-1343	-0-	1734	1	14443	2	N	-0-					212
12	17763	X	12874	-0-	-4889	-0-	12874	2			N	-0-	56	1			156
01	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	17928	2			N	-0-					156
02	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					156
03	16709	X	16669	-0-	-40	-0-	16669	2			N	-0-					156
04	17340	X	14293	-0-	-3047	-0-	14276	2	17	9	N	15	96	1			75

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	582	1	4841	2	Y	3	1	8			50
							3	9									
12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			Y	-0-	12	1			38
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6362	2	169	9	Y	154	154	1			38
02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5456	2	41	9	Y	37					75
03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			Y	-0-					75
04	5250	X	5066	-0-	-184	-0-	5066	2			Y	-0-					75

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
11	9630	X	8958	-0-	-672	-0-	1192	1	7751	2	Y	14					76
							15	9									
12	9951	X	6075	-0-	-3876	-0-	6054	2	21	9	Y	19					95
01	9951	X	4426	-0-	-5525	-0-	4426	2			Y	-0-					95
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					95
03	9269	X	6781	-0-	-2488	-0-	6778	2	3	9	Y	3					98
04	8970	X	7259	-0-	-1711	-0-	7257	2	2	9	Y	2					100

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
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	2	1	30	2	N	-0-					27
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	48	1	101	3	N	-0-					27
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					27
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	299	2	12	9	N	11					38
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	N	4					42
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					42

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	2186	-0-	-2704	-0-	234	1	1952	2	N	-0-					154
12	5053	X	3338	-0-	-1715	-0-	3338	2			N	-0-	13	1			141
01	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-					141
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					141
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					141
04	4470	X	3688	-0-	-782	-0-	3684	2	4	9	N	4	25	1			120

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	542	1	4516	2	Y	1					39
							1	9									
12	5084	X	1907	-0-	-3177	-0-	1907	2			Y	-0-	15	1			24
01	5084	X	1923	-0-	-3161	-0-	1880	2	43	9	Y	39	39	1			24
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	Y	26					50
03	5208	X	1748	-0-	-3460	-0-	1748	2			Y	-0-					50
04	5040	X	1497	-0-	-3543	-0-	1497	2			Y	-0-					50

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	6749	-0-	-1111	-0-	723	1	6025	2	Y	1					38
							1	9									
12	8122	X	6675	-0-	-1447	-0-	6675	2			Y	-0-	18	1			20
01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9253	2	130	9	Y	118	113	1			25
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7936	2	28	9	Y	25					50
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			Y	-0-					50
04	7800	X	7368	-0-	-432	-0-	7368	2			Y	-0-					50

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	14151	-0-	-1149	-0-	1517	1	12633	2	N	1	1	8			102
							1	9									
12	15810	X	8584	-0-	-7226	-0-	8583	2	1	9	N	1	45	1	1	8	57
01	14415	X	8097	-0-	-6318	-0-	8097	2			N	-0-					57
02	13216	X	6958	-0-	-6258	-0-	6944	2	14	9	N	13					70
03	14632	X	7529	-0-	-7103	-0-	7528	2	1	9	N	1	1	8			70
04	14160	X	6472	-0-	-7688	-0-	6447	2	25	9	N	23	43	1			50

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8448	-0-	-342	-0-	906	1	7542	2	N	-0-					71
12	9052	X	3339	-0-	-5713	-0-	3338	2	1	9	N	1	23	1	1	8	48
01	9052	X	3325	-0-	-5727	-0-	3325	2			N	-0-					48
02	7924	X	2860	-0-	-5064	-0-	2852	2	8	9	N	7					55
03	8742	X	3096	-0-	-5646	-0-	3092	2	4	9	N	4					59
04	8460	X	2669	-0-	-5791	-0-	2648	2	21	9	N	19	18	1			60

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4126	-0-	-884	-0-	548	1	3568	2	Y	9					49
							10	9									
12	5177	X	3567	-0-	-1610	-0-	3555	2	12	9	Y	11					60
01	5177	X	2600	-0-	-2577	-0-	2600	2			Y	-0-					60
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2739	2	11	9	Y	10					70
03	5270	X	3981	-0-	-1289	-0-	3981	2			Y	-0-					70
*04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					70

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6239	-0-	-451	-0-	6239	3			N	-0-					138
12	6727	X	6337	-0-	-390	-0-	6337	3			N	-0-					138
01	6820	X	6245	-0-	-575	-0-	6245	3			N	-0-					138
02	6160	X	5431	-0-	-729	-0-	5431	3			N	-0-					138
03	6820	X	5391	-0-	-1429	-0-	5391	3			N	-0-					138
04	6240	X	3964	-0-	-2276	-0-	3964	3			N	-0-					138

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2267	-0-	-523	-0-	291	1	1976	3	N	-0-					157
12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	181	1	2088	3	N	-0-					157
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	231	1	2875	3	N	-0-					157
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	171	1	2339	3	N	-0-					157
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	166	1	1832	3	N	-0-					157
*04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	169	1	2184	3	N	-0-					157

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3900	-0-	-840	-0-	500	1	3400	3	N	-0-					102
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	408	1	4716	3	N	-0-					102
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	553	1	6870	3	N	-0-					102
02	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	653	1	8947	3	N	-0-					102
03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	651	1	7178	3	N	-0-					102
*04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	648	1	8354	3	N	-0-					102

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	8735	-0-	-1105	-0-	588	1	8107	2	Y	36	40	1			46
							40	9									
12	10168	X	8570	-0-	-1598	-0-	636	1	7898	2	Y	33	43	1			36
							36	9									
01	10168	X	10032	-0-	-136	-0-	855	1	9131	2	Y	42	43	1			35
							46	9									
02	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	723	1	9384	2	Y	40	44	1			31
							44	9									
03	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	803	1	9509	2	Y	39	42	1			28
							43	9									
04	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	566	1	9136	2	Y	16	33	1			11
							18	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	15150	-0-	-1500	-0-	1022 35	1 9	14093	2	Y	32	33	1			39
12	17205	X	15578	-0-	-1627	-0-	1159 29	1 9	14390	2	Y	26	36	1			29
01	17205	X	2300	-0-	-14905	-0-	196 14	1 9	2090	2	Y	13	29	1			13
02	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	1144 35	1 9	14843	2	Y	32	25	1			20
03	17205	X	16843	-0-	-362	-0-	1309 35	1 9	15499	2	Y	32	30	1			22
*04	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	927 22	1 9	14956	2	Y	20	28	1			14

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	9240	X	7923	-0-	-1317	-0-	535 19	1 9	7369	2	Y	17	19	1			22
12	9548	X	7855	-0-	-1693	-0-	584 17	1 9	7254	2	Y	15	20	1			17
01	9548	X	7320	-0-	-2228	-0-	625 21	1 9	6674	2	Y	19	20	1			16
02	8624	X	7816	-0-	-808	-0-	558 20	1 9	7238	2	Y	18	20	1			14
03	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	660 20	1 9	7815	2	Y	18	19	1			13
04	7920	X	6789	-0-	-1131	-0-	395 13	1 9	6381	2	Y	12	17	1			8

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
11	1980	N	1548	-0-	-432	-0-	103 24	1 9	1421	2	Y	22	23	1			28
12	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	158 23	1 9	1965	2	Y	21	27	1			22
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	163 25	1 9	1735	2	Y	23	24	1			21
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	116 28	1 9	1504	2	Y	25	27	1			19
03	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	145 25	1 9	1722	2	Y	23	25	1			17
04	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	104 18	1 9	1675	2	Y	16	22	1			11

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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
11	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-	8	1			2
12	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					1
02	7280	X	-0-	-0-	-7280	-0-					Y	-0-					1
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	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
11	8250	X	6762	-0-	-1488	-0-	350	1	6401	2	Y	10	13	1			10
							11	9									
12	8525	X	8085	-0-	-440	-0-	401	1	7670	2	Y	13	16	1			7
							14	9									
01	8525	X	7487	-0-	-1038	-0-	373	1	7103	2	Y	10					17
							11	9									
02	7476	X	5932	-0-	-1544	-0-	298	1	5624	2	Y	9	16	1			10
							10	9									
03	8277	X	6782	-0-	-1495	-0-	339	1	6435	2	Y	7					17
							8	9									
04	7830	X	6707	-0-	-1123	-0-	339	1	6358	2	Y	9	16	1			10
							10	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
11	4980	X	4047	-0-	-933	-0-	210	1	3837	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4256	-0-	-735	-0-	211	1	4045	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4186	-0-	-712	-0-	209	1	3977	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3681	-0-	-491	-0-	185	1	3496	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	3967	-0-	-652	-0-	198	1	3769	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	1837	-0-	-2273	-0-	93	1	1744	2	Y	-0-					-0-

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
11	9630	X	6974	-0-	-2656	-0-	361	1	6609	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
12	9951	X	9556	-0-	-395	-0-	474	1	9076	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	9951	X	8856	-0-	-1095	-0-	441	1	8409	2	Y	5					7
							6	9									
02	8204	X	7915	-0-	-289	-0-	398	1	7513	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	9548	X	8812	-0-	-736	-0-	441	1	8368	2	Y	3					7
							3	9									
04	9240	X	6783	-0-	-2457	-0-	344	1	6437	2	Y	2	6	1			3
							2	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
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3410	-0-	-250	-0-	231	1	3179	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3278	-0-	-504	-0-	244	1	3034	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	277	1	2962	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2838	-0-	-578	-0-	203	1	2635	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3066	-0-	-468	-0-	239	1	2827	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2859	-0-	-561	-0-	167	1	2692	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45015	X	2568	-0-	-42447	-0-	133	1	2433	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
12	15314	X	11581	-0-	-3733	-0-	575	1	10996	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
01	15314	X	12405	-0-	-2909	-0-	618	1	11775	2	Y	11					16
							12	9									
02	T. A.		9833	-0-	9833	9833	494	1	9329	2	Y	9	15	1			10
							10	9									
03	T. A.		9440	-0-	9440	19273	472	1	8961	2	Y	6					16
							7	9									
04	T. A.		7256	-0-	7256	26529	367	1	6872	2	Y	15	19	1			12
							17	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
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	Y	59	124	1			85
							65	9									
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	72	1	1375	2	Y	75	103	1			57
							83	9									
01	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	70	1	1325	2	Y	65					122
							72	9									
02	1400	N	1109	-0-	-291	-0-	53	1	995	2	Y	55	100	1			77
							61	9									
03	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	58	1	1110	2	Y	40					117
							44	9									
04	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	56	1	1045	2	Y	39	94	1			62
							43	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
11	10050	X	7475	-0-	-2575	-0-	387	1	7070	2	Y	16	20	1			17
							18	9									
12	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	545	1	10432	2	Y	19	25	1			11
							21	9									
01	10385	X	10013	-0-	-372	-0-	498	1	9496	2	Y	17					28
							19	9									
02	9380	X	8899	-0-	-481	-0-	447	1	8437	2	Y	14	26	1			16
							15	9									
03	10385	X	8472	-0-	-1913	-0-	423	1	8037	2	Y	11					27
							12	9									
04	10050	X	7570	-0-	-2480	-0-	383	1	7176	2	Y	10	24	1			13
							11	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
11	12180	X	9301	-0-	-2879	-0-	270	1	8986	2	Y	41					60
							45	9									
12	12586	X	10721	-0-	-1865	-0-	310	1	10336	2	Y	68	49	1			79
							75	9									
01	12586	X	11554	-0-	-1032	-0-	335	1	11155	2	Y	58	105	1			32
							64	9									
02	10388	X	9048	-0-	-1340	-0-	262	1	8739	2	Y	43					75
							47	9									
03	11501	X	10719	-0-	-782	-0-	310	1	10347	2	Y	56	50	1			81
							62	9									
04	11190	X	10529	-0-	-661	-0-	306	1	10191	2	Y	29	54	1			56
							32	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
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	242	1	1413	2	N	2					40
							2	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	208	1	746	2	N	14					54
							15	9									
01	1705	N	794	-0-	-911	-0-	88	1	706	2	N	-0-					54
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	232	1	1330	2	N	-0-					54
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	81	1	768	2	N	70					124
							77	9									
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	2	N	-0-					124

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	694	1	12522	2	Y	116	118	1			60
							128	9									
12	13671	X	12157	-0-	-1514	-0-	683	1	11366	2	Y	98	124	1			34
							108	9									
01	15779	X	13389	-0-	-2390	-0-	677	1	12712	2	Y	-0-	25	1			9
02	14252	X	12511	-0-	-1741	-0-	653	1	11858	2	Y	-0-	8	1			1
03	15779	X	14001	-0-	-1778	-0-	782	1	13219	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	13350	X	12142	-0-	-1208	-0-	540	1	11514	2	Y	80	15	1			65
							88	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

11	9600	X	9382	-0-	-218	-0-	480	1	8658	2	Y	222	236	1			112
							244	9									
12	9920	X	9511	-0-	-409	-0-	527	1	8769	2	Y	195	241	1			66
							215	9									
01	11129	X	9360	-0-	-1769	-0-	460	1	8635	2	Y	241	125	1			182
							265	9									
02	10052	X	8306	-0-	-1746	-0-	419	1	7602	2	Y	259	282	1			159
							285	9									
03	11129	X	9552	-0-	-1577	-0-	514	1	8677	2	Y	328	347	1			140
							361	9									
04	9390	X	8677	-0-	-713	-0-	378	1	8053	2	Y	224	267	1			97
							246	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-	108	1			15
12	7998	X	1324	-0-	-6674	-0-	67	1	1113	2	Y	131	99	1			47
							144	9									
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	101	1	1889	2	Y	166	97	1			116
							183	9									
02	1512	X	992	-0-	-520	-0-	52	1	940	2	Y	-0-	105	1			11
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	188	1	3178	2	Y	-0-	10	1			1
*04	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	923	1	19684	2	Y	378	140	1			239
							416	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

11	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	225	1	7508	2	Y	32					43
							35	9									
12	7657	X	7159	-0-	-498	-0-	207	1	6901	2	Y	46	36	1			53
							51	9									
01	7812	X	7810	-0-	-2	-0-	226	1	7539	2	Y	41	71	1			23
							45	9									
02	7252	X	6508	-0-	-744	-0-	188	1	6281	2	Y	35					58
							39	9									
03	8029	X	6211	-0-	-1818	-0-	180	1	5994	2	Y	34	39	1			53
							37	9									
*04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	229	1	7640	2	Y	20	34	1			39
							22	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	70	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	67	1	1273	2	Y	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	74	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	65	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	69	1	1293	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
11	15510	X	14419	-0-	-1091	-0-	14263	2	156	9	Y	142	177	1			172
12	16027	X	12680	-0-	-3347	-0-	12531	2	149	9	Y	135	163	1			144
01	16027	X	14185	-0-	-1842	-0-	13992	2	193	9	Y	175	177	1			142
02	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	13878	2	183	9	Y	166	181	1			127
03	14911	X	13627	-0-	-1284	-0-	13444	2	183	9	Y	166	174	1			119
04	14430	X	13787	-0-	-643	-0-	13647	2	140	9	Y	127	167	1			79

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
11	2250	N	1385	-0-	-865	-0-	1374	2	11	9	Y	10	14	1			13
12	2821	X	1480	-0-	-1341	-0-	1470	2	10	9	Y	9	12	1			10
01	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	2367	2	20	9	Y	18	14	1			14
02	2548	X	680	-0-	-1868	-0-	670	2	10	9	Y	9	15	1			8
03	2821	X	1068	-0-	-1753	-0-	1057	2	11	9	Y	10	10	1			8
04	2310	X	1391	-0-	-919	-0-	1384	2	7	9	Y	6	9	1			5

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	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
11	13500	X	11550	-0-	-1950	-0-	606	1	10934	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
12	13733	X	12961	-0-	-772	-0-	734	1	12220	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
01	16957	X	15149	-0-	-1808	-0-	765	1	14373	2	Y	10	5	1			7
							11	9									
02	15316	X	12501	-0-	-2815	-0-	652	1	11837	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
03	16957	X	14228	-0-	-2729	-0-	794	1	13421	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	14670	X	13259	-0-	-1411	-0-	593	1	12655	2	Y	10	11	1			4
							11	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
11	11970	X	11237	-0-	-733	-0-	580	1	10470	2	Y	170	192	1			95
							187	9									
12	12028	X	10489	-0-	-1539	-0-	585	1	9739	2	Y	150	198	1			47
							165	9									
01	13144	X	11293	-0-	-1851	-0-	560	1	10527	2	Y	187	89	1			145
							206	9									
02	11872	X	10059	-0-	-1813	-0-	514	1	9328	2	Y	197	234	1			108
							217	9									
03	13144	X	11029	-0-	-2115	-0-	601	1	10147	2	Y	255	253	1			110
							281	9									
04	11250	X	10939	-0-	-311	-0-	481	1	10262	2	Y	178	202	1			86
							196	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	168	1	2314	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	142	1	1758	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	270	1	2881	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	201	1	2614	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	238	1	2820	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	170	1	2736	2	Y	83	16	1			70
							91	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	45	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	50	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	38	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	42	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4903	-0-	-257	-0-	141	1	4685	2	Y	70					108
							77	9									
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	187	1	6232	2	Y	114	86	1			136
							125	9									
01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	197	1	6570	2	Y	95	176	1			55
							105	9									
02	5320	X	5267	-0-	-53	-0-	151	1	5035	2	Y	74					129
							81	9									
03	6293	X	6030	-0-	-263	-0-	173	1	5759	2	Y	89	86	1			132
							98	9									
04	6090	X	5569	-0-	-521	-0-	160	1	5319	2	Y	82	87	1			127
							90	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5168	-0-	-322	-0-	268	1	4900	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5551	-0-	-122	-0-	276	1	5275	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	4616	-0-	-1057	-0-	230	1	4386	2	Y	-0-					-0-
02	5096	X	3738	-0-	-1358	-0-	188	1	3550	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	3759	-0-	-1883	-0-	188	1	3571	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	4597	-0-	-773	-0-	233	1	4363	2	Y	1					1
							1	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

11	16860	X	16265	-0-	-595	-0-	1098	1	15139	2	Y	25	27	1			31
							28	9									
12	18104	X	16095	-0-	-2009	-0-	1198	1	14874	2	Y	21	29	1			23
							23	9									
01	18104	X	16796	-0-	-1308	-0-	1436	1	15330	2	Y	27	28	1			22
							30	9									
02	16352	X	14502	-0-	-1850	-0-	1036	1	13440	2	Y	24	27	1			19
							26	9									
03	17143	X	15205	-0-	-1938	-0-	1182	1	13995	2	Y	25	26	1			18
							28	9									
04	16260	X	15756	-0-	-504	-0-	918	1	14819	2	Y	17	23	1			12
							19	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

11	5040	X	4324	-0-	-716	-0-	223	1	4080	2	Y	19	2	1			17
							21	9									
12	5239	X	4339	-0-	-900	-0-	214	1	4102	2	Y	21	30	1			8
							23	9									
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	273	1	5202	2	Y	22					30
							24	9									
02	4732	X	3921	-0-	-811	-0-	196	1	3710	2	Y	14	27	1			17
							15	9									
03	4526	X	4046	-0-	-480	-0-	202	1	3830	2	Y	13					30
							14	9									
04	5310	X	3682	-0-	-1628	-0-	186	1	3478	2	Y	16	29	1			17
							18	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

11	10440	X	10302	-0-	-138	-0-	300	1	9991	2	Y	10					11
							11	9									
12	10788	X	9974	-0-	-814	-0-	290	1	9667	2	Y	15	11	1			15
							17	9									
01	12586	X	8782	-0-	-3804	-0-	255	1	8515	2	Y	11	20	1			6
							12	9									
02	11368	X	8598	-0-	-2770	-0-	250	1	8337	2	Y	10					16
							11	9									
03	12586	X	9673	-0-	-2913	-0-	281	1	9379	2	Y	12	11	1			17
							13	9									
04	10290	X	9431	-0-	-859	-0-	274	1	9138	2	Y	17	11	1			23
							19	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

11	5250	X	3588	-0-	-1662	-0-	186	1	3402	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4176	-0-	-939	-0-	207	1	3969	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	5058	-0-	-57	-0-	252	1	4806	2	Y	-0-					-0-
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	243	1	4590	2	Y	-0-					-0-
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	252	1	4785	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4584	-0-	-306	-0-	232	1	4352	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	9283	-0-	-1727	-0-	627	1	8641	2	Y	14	15	1			17
							15	9									
12	11377	X	8768	-0-	-2609	-0-	653	1	8102	2	Y	12	16	1			13
							13	9									
01	10819	X	10289	-0-	-530	-0-	880	1	9392	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
02	9772	X	8452	-0-	-1320	-0-	604	1	7834	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
03	9951	X	9606	-0-	-345	-0-	747	1	8845	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
04	9960	X	9226	-0-	-734	-0-	536	1	8642	2	Y	44	30	1			24
							48	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	4449	-0-	-2361	-0-	231	1	4218	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6608	-0-	-429	-0-	328	1	6280	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	7022	-0-	-15	-0-	350	1	6672	2	Y	-0-					-0-
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	310	1	5855	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6455	-0-	-148	-0-	323	1	6132	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	4793	-0-	-2017	-0-	243	1	4550	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8670	-0-	-360	-0-	586	1	8074	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
12	9331	X	9079	-0-	-252	-0-	676	1	8392	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
01	9331	X	9151	-0-	-180	-0-	783	1	8357	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
02	8428	X	8304	-0-	-124	-0-	593	1	7699	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
03	9238	X	8804	-0-	-434	-0-	685	1	8108	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	8850	X	7505	-0-	-1345	-0-	436	1	7037	2	Y	29	16	1			20
							32	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	120	1	2165	2	Y	91	99	1			47
							100	9									
12	2356	X	1806	-0-	-550	-0-	98	1	1624	2	Y	76	97	1			26
							84	9									
01	2356	X	1941	-0-	-415	-0-	93	1	1745	2	Y	94	49	1			71
							103	9									
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	115	1	2095	2	Y	103	112	1			62
							113	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	111	1	1879	2	Y	128	135	1			55
							141	9									
04	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	80	1	1701	2	Y	88	112	1			31
							97	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	209	-0-	-163	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

11	5070	X	4502	-0-	-568	-0-	304	1	4187	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
12	5735	X	5041	-0-	-694	-0-	375	1	4656	2	Y	9	12	1			9
							10	9									
01	5735	X	4814	-0-	-921	-0-	411	1	4392	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
02	5180	X	4159	-0-	-1021	-0-	297	1	3850	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
03	5053	X	4232	-0-	-821	-0-	329	1	3892	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	4890	X	4881	-0-	-9	-0-	284	1	4588	2	Y	8	10	1			5
							9	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

11	1980	N	1135	-0-	-845	-0-	77	1	1055	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	135	1	1673	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	157	1	1674	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	141	1	1829	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	107	1	1262	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1770	N	1026	-0-	-744	-0-	60	1	965	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	931	-0-	-509	-0-	27	1	900	2	Y	4					14
							4	9									
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	78	1	2612	2	Y	9	9	1			14
							10	9									
01	1860	X	133	-0-	-1727	-0-	4	1	125	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	72	1	2394	2	Y	7					11
							8	9									
03	2697	X	1817	-0-	-880	-0-	53	1	1757	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
04	2610	X	589	-0-	-2021	-0-	17	1	569	2	Y	3	6	1			6
							3	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

11	4980	X	3759	-0-	-1221	-0-	195	1	3564	2	Y	-0-	2	1			1
12	4557	X	3971	-0-	-586	-0-	197	1	3774	2	Y	-0-					1
01	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	202	1	3857	2	Y	-0-					1
02	4032	X	3358	-0-	-674	-0-	169	1	3189	2	Y	-0-					1
03	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	199	1	3781	2	Y	-0-					1
04	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	193	1	3609	2	Y	-0-					1

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	50	1	1305	2	N	-0-					94
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	55	1	2277	2	N	-0-					94
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	38	1	1244	2	N	-0-					94
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	73	1	1599	2	N	78					172
							86	9									
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	54	1	2041	2	N	-0-					172
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	63	1	1620	2	N	-0-					172

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

11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	Y	-0-					10
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					10
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	20	1	177	2	Y	-0-	7	1			3
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					3
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					3
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	125	1	1009	2	Y	59					261
							65	9									
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	149	1	1315	2	Y	-0-					261
01	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	134	1	1174	2	Y	50	174	1			137
							55	9									
02	1120	N	991	-0-	-129	-0-	104	1	829	2	Y	53					190
							58	9									
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	91	1	751	2	Y	37					227
							41	9									
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					227

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	967	2	17	9	Y	15	18	1			14
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	996	2	24	9	Y	22	19	1			17
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	965	2	10	9	Y	9	21	1			5
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	2	6	9	Y	5					10
03	1023	N	843	-0-	-180	-0-	6	1	836	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	902	2	Y	-0-					3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

11	900	N	754	-0-	-146	-0-	742	2	12	9	Y	11	16	1			10
12	837	N	471	-0-	-366	-0-	459	2	12	9	Y	11	13	1			8
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	Y	5	10	1			3
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	Y	4					7
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	5	1	661	2	Y	-0-	5	1			2
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	20	1	594	2	Y	-0-					2

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1277	2	21	9	Y	19	25	1			18
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1209	2	29	9	Y	26	24	1			20
01	1581	N	1139	-0-	-442	-0-	1127	2	12	9	Y	11	25	1			6
02	1204	N	950	-0-	-254	-0-	944	2	6	9	Y	5					11
03	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	7	1	1002	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
04	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	32	1	978	2	Y	-0-					4

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	31	1	577	3	Y	16	12	1			16
							18	9									
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	31	1	600	3	Y	17	16	1			17
							19	9									
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	17	19	1			15
							19	9									
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	17	1	520	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	669	3	Y	19	15	1			19
							21	9									
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	659	3	Y	14	18	1			15
							15	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	106	1	1937	3	Y	-0-	11	1			1
12	1984	X	1966	-0-	-18	-0-	95	1	1864	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	73	1	1983	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1884	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
03	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	102	1	1811	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
*04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	27	1	2046	3	Y	7	7	1			7
							8	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

11	2310	X	2010	-0-	-300	-0-	107	1	1881	3	Y	20	17	1			20
							22	9									
12	2480	X	1999	-0-	-481	-0-	96	1	1884	3	Y	17	19	1			18
							19	9									
01	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	72	1	1765	3	Y	21	21	1			18
							23	9									
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	44	1	1603	3	Y	13	13	1			18
							14	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	110	1	2016	3	Y	20	18	1			20
							22	9									
*04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	25	1	2016	3	Y	16	19	1			17
							18	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1980	N	1230	-0-	-750	-0-	62	1	1161	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
12	1705	N	726	-0-	-979	-0-	35	1	688	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
01	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	63	1	1749	3	Y	11	5	1			9
							12	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	47	1	1720	3	Y	10	7	1			12
							11	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1421	3	Y	9	11	1			10
							10	9									
04	1770	N	975	-0-	-795	-0-	9	1	960	3	Y	5	9	1			6
							6	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
11	1830	X	1697	-0-	-133	-0-	86	1	1585	3	Y	24	20	1			25
							26	9									
12	1829	X	1697	-0-	-132	-0-	81	1	1593	3	Y	21	24	1			22
							23	9									
01	1984	X	1256	-0-	-728	-0-	51	1	1181	3	Y	22	25	1			19
							24	9									
02	1512	N	792	-0-	-720	-0-	18	1	763	3	Y	10	13	1			16
							11	9									
03	1705	N	908	-0-	-797	-0-	46	1	849	3	Y	12	15	1			13
							13	9									
04	1230	N	709	-0-	-521	-0-	8	1	691	3	Y	9	12	1			10
							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
11	2400	X	189	-0-	-2211	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	339	-0-	-2079	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1800	-0-	-618	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
*04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	60	1	1012	3	Y	26	22	1			27
							29	9									
12	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	53	1	1045	3	Y	24	26	1			25
							26	9									
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	42	1	1049	3	Y	31	30	1			26
							34	9									
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	23	1	878	3	Y	19	19	1			26
							21	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	3	Y	28	25	1			29
							31	9									
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	9	1	915	3	Y	20	28	1			21
							22	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
11	1470	N	207	-0-	-1263	-0-	207	2			Y	-0-					1
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2					2
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	2	1			-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1					1

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

11	1950	N	1432	-0-	-518	-0-	71	1	1327	3	Y	31	36	1			33
							34	9									
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1582	3	Y	40	32	1			41
							44	9									
01	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	59	1	1515	3	Y	44	48	1			37
							48	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	41	1	1333	3	Y	27	26	1			38
							30	9									
03	1705	N	1031	-0-	-674	-0-	52	1	955	3	Y	22	36	1			24
							24	9									
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	23	1	1619	3	Y	30	23	1			31
							33	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

11	2190	N	203	-0-	-1987	-0-	201	2	2	9	Y	2					13
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2431	2	23	9	Y	21	13	1			21
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2495	2	25	9	Y	23	28	1			16
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2142	2	20	9	Y	18	15	1			19
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2470	2	24	9	Y	22	28	1			13
04	2430	N	2095	-0-	-335	-0-	2075	2	20	9	Y	18	15	1			16

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	106	1	1979	3	Y	33	26	1			34
							36	9									
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	116	1	2288	3	Y	35	33	1			36
							39	9									
01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	44	1	856	3	Y	22	40	1			18
							24	9									
02	980	N	841	-0-	-139	-0-	19	1	809	3	Y	12	13	1			17
							13	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	93	1	1724	3	Y	27	17	1			27
							30	9									
*04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	34	1	2808	3	Y	41	26	1			42
							45	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
11	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	71	1	1236	3	Y	11	10	1			12
							12	9									
12	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	64	1	1252	3	Y	10	12	1			10
							11	9									
01	1488	N	1032	-0-	-456	-0-	42	1	978	3	Y	11	12	1			9
							12	9									
02	1176	N	526	-0-	-650	-0-	12	1	508	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
03	1333	N	959	-0-	-374	-0-	49	1	902	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	10	1	815	3	Y	7	8	1			7
							8	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

11	2190	N	861	-0-	-1329	-0-	854	2	7	9	Y	6					14
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2262	2	19	9	Y	17	14	1			17
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2090	2	18	9	Y	16	22	1			11
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2003	2	15	9	Y	14	10	1			15
03	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2269	2	18	9	Y	16	22	1			9
04	2040	N	1591	-0-	-449	-0-	1578	2	13	9	Y	12	11	1			10

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	64	1	1191	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	65	1	1288	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
01	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	49	1	1111	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-	6	1			2
03	1364	N	948	-0-	-416	-0-	51	1	890	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	17	1	1719	3	Y	9	6	1			9
							10	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

11	2850	X	2542	-0-	-308	-0-	127	1	2351	3	Y	58	40	1			60
							64	9									
12	2945	X	2404	-0-	-541	-0-	113	1	2233	3	Y	53	58	1			55
							58	9									
01	2821	X	2392	-0-	-429	-0-	85	1	2235	3	Y	65	65	1			55
							72	9									
02	2268	N	2266	-0-	-2	-0-	58	1	2157	3	Y	46	38	1			63
							51	9									
03	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	119	1	2179	3	Y	55	60	1			58
							61	9									
04	2310	N	1583	-0-	-727	-0-	19	1	1528	3	Y	33	56	1			35
							36	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
11	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	147	1	2599	3	Y	58	48	1			60
							64	9									
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	148	1	2921	3	Y	62	58	1			64
							68	9									
01	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	98	1	2317	3	Y	67	75	1			56
							74	9									
02	2492	X	1571	-0-	-921	-0-	41	1	1500	3	Y	27	40	1			43
							30	9									
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	156	1	2969	3	Y	65	41	1			67
							72	9									
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	33	1	2665	3	Y	50	64	1			53
							55	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					2
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2163	2	8	9	Y	7	2	1			7
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1281	2	7	9	Y	6	9	1			4
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1845	2	9	9	Y	8	4	1			8
03	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2121	2	12	9	Y	11	13	1			6
*04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1901	2	10	9	Y	9	7	1			8

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1065	-0-	-1335	-0-	53	1	1000	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
12	1922	N	876	-0-	-1046	-0-	41	1	835	3	Y	-0-	12	1			-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2536	3	Y	28	5	1			23
							31	9									
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1019	3	Y	8	16	1			15
							9	9									
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	3	Y	20	14	1			21
							22	9									
04	2430	N	2115	-0-	-315	-0-	25	1	2072	3	Y	16	20	1			17
							18	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	1470	N	268	-0-	-1202	-0-	267	2	1	9	Y	1					5
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1536	2	8	9	Y	7	5	1			7
01	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1599	2	8	9	Y	7	9	1			5
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1689	2	8	9	Y	7	5	1			7
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1900	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	1560	N	1360	-0-	-200	-0-	1354	2	6	9	Y	5	5	1			5

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	847	-0-	-1193	-0-	824	2	23	9	Y	21					53
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2261	2	74	9	Y	67	53	1			67
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2397	2	81	9	Y	74	90	1			51
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2136	2	66	9	Y	60	48	1			63
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2391	2	77	9	Y	70	92	1			41
04	2040	N	1802	-0-	-238	-0-	1747	2	55	9	Y	50	47	1			44

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	60	-0-	-1080	-0-	60	2			Y	-0-					7
12	1178	N	918	-0-	-260	-0-	907	2	11	9	Y	10	7	1			10
01	1178	N	485	-0-	-693	-0-	481	2	4	9	Y	4	11	1			3
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	930	N	417	-0-	-513	-0-	411	2	6	9	Y	5	4	1			3
04	480	N	253	-0-	-227	-0-	250	2	3	9	Y	3	3	1			3

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	321	-0-	-1569	-0-	320	2	1	9	Y	1					4
12	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	1001	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2559	2	13	9	Y	12	9	1			8
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1881	2	10	9	Y	9	8	1			9
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2002	2	9	9	Y	8	12	1			5
04	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1781	2	9	9	Y	8	6	1			7

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	55	1	1021	3	Y	18	14	1			18
							20	9									
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1241	3	Y	19	17	1			20
							21	9									
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1166	3	Y	21	23	1			18
							23	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	32	1	977	3	Y	13	13	1			18
							14	9									
03	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	62	1	1137	3	Y	19	18	1			19
							21	9									
04	1200	N	912	-0-	-288	-0-	10	1	889	3	Y	12	18	1			13
							13	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	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
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	16	8	1			17
							18	9									
12	496	N	385	-0-	-111	-0-	18	1	350	3	Y	15	17	1			15
							17	9									
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	15	17	1			13
							17	9									
02	504	N	315	-0-	-189	-0-	3	1	301	3	Y	10	9	1			14
							11	9									
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	14	1	298	3	Y	10	13	1			11
							11	9									
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	393	3	Y	9	10	1			10
							10	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
11	3000	N	1559	-0-	-1441	2162	79	1	1455	3	Y	23	26	1			24
							25	9									
12	3100	N	3819	-0-	719	2881	182	1	3579	3	Y	53	23	1			54
							58	9									
01	3100	N	4124	-0-	1024	3905	167	1	3879	3	Y	71	65	1			60
							78	9									
02	2800	N	3646	-0-	846	4751	88	1	3505	3	Y	48	42	1			66
							53	9									
03	7612	X	2861	-0-	-4751	-0-	134	1	2684	3	Y	39	63	1			42
							43	9									
04	2400	X	2028	-0-	-372	-0-	18	1	1981	3	Y	26	40	1			28
							29	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	278	-0-	-172	-0-	276	2	2	9	Y	2					3
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	465	X	372	-0-	-93	-0-	371	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	416	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1	1	1			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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

11	3000	N	2324	-0-	-676	3518	126 96	1 9	2102	3	Y	87	70	1			91
12	3100	N	2397	-0-	-703	2815	111 89	1 9	2197	3	Y	81	88	1			84
01	3100	N	2314	-0-	-786	2029	87 103	1 9	2124	3	Y	94	98	1			80
02	2800	N	2174	-0-	-626	1403	54 78	1 9	2042	3	Y	71	56	1			95
03	3100	N	2701	-0-	-399	1004	134 109	1 9	2458	3	Y	99	91	1			103
*04	3000	N	2456	-0-	-544	460	28 89	1 9	2339	3	Y	81	99	1			85

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1380	X	844	-0-	-536	-0-	44 8	1 9	792	3	Y	7	25	1			8
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	121 31	1 9	2383	3	Y	28	8	1			28
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	76 26	1 9	1851	3	Y	24	32	1			20
02	1288	X	1171	-0-	-117	-0-	18 12	1 9	1141	3	Y	11	14	1			17
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	142 30	1 9	2540	3	Y	27	16	1			28
*04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	28 25	1 9	2447	3	Y	23	27	1			24

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
11	3000	N	1563	-0-	-1437	159	86 21	1 9	1456	3	Y	19	22	1			20
12	1803	N	1644	-0-	-159	-0-	78 21	1 9	1545	3	Y	19	19	1			20
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	78 32	1 9	1963	3	Y	29	24	1			25
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	48 23	1 9	2073	3	Y	21	17	1			29
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	120 29	1 9	2219	3	Y	26	28	1			27
*04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	26 23	1 9	2079	3	Y	21	26	1			22

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
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	73	1	1277	3	Y	26	21	1			27
							29	9									
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	60	1	1175	3	Y	25	26	1			26
							28	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	60	1	1480	3	Y	37	32	1			31
							41	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	3	Y	22	22	1			31
							24	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1470	3	Y	29	30	1			30
							32	9									
04	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	17	1	1400	3	Y	24	29	1			25
							26	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

11	1800	N	390	-0-	-1410	-0-	387	2	3	9	Y	3					12
12	1860	N	337	-0-	-1523	-0-	334	2	3	9	Y	3	12	1			3
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1765	2	15	9	Y	14	7	1			10
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	Y	12	9	1			13
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1817	2	18	9	Y	16	20	1			9
04	1710	N	1518	-0-	-192	-0-	1505	2	13	9	Y	12	10	1			11

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

11	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	80	1	1504	3	Y	18	13	1			19
							20	9									
12	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	82	1	1627	3	Y	17	18	1			18
							19	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	66	1	1622	3	Y	22	21	1			19
							24	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	37	1	1434	3	Y	14	13	1			20
							15	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	20	1	1654	3	Y	16	19	1			17
							18	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	12	117	1			18
							13	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	17	1			1
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	6	1	385	3	N	117					117
							129	9									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

11	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	76	1	1313	3	Y	18	14	1			19
							20	9									
12	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	69	1	1358	3	Y	16	18	1			17
							18	9									
01	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	52	1	1304	3	Y	20	20	1			17
							22	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	3	Y	14	12	1			19
							15	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	75	1	1450	3	Y	18	18	1			19
							20	9									
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	17	1	1327	3	Y	14	18	1			15
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	3360	X	1507	-0-	-1853	-0-	1494	2	13	9	Y	12					27
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4037	2	41	9	Y	37	28	1			36
01	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	3386	2	34	9	Y	31	46	1			21
02	3136	X	3041	-0-	-95	-0-	3013	2	28	9	Y	25	20	1			26
03	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	3017	2	29	9	Y	26	37	1			15
04	3360	X	2867	-0-	-493	-0-	2841	2	26	9	Y	24	18	1			21

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
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	4	1	338	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
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	3	Y	26	10	1			26
							29	9									
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	93	1	1837	3	Y	14	25	1			15
							15	9									
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1586	3	Y	24	19	1			20
							26	9									
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1444	3	Y	15	14	1			21
							17	9									
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	96	1	1765	3	Y	21	20	1			22
							23	9									
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	11	1	1008	3	Y	10	21	1			11
							11	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	3	Y	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	40	1	902	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	301	-0-	-595	-0-	6	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	90	1	1730	3	Y	-0-					-0-
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	15	1	1224	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	312	-0-	-1908	-0-	312	2			Y	-0-					2
12	2480	X	2104	-0-	-376	-0-	2101	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2807	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2410	2	4	9	Y	4	3	1			4
03	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1917	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	2610	N	2346	-0-	-264	-0-	2343	2	3	9	Y	3	2	1			3

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	153	1	2703	3	Y	38	31	1			39
							42	9									
12	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	135	1	2654	3	Y	33	38	1			34
							36	9									
01	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	101	1	2503	3	Y	41	40	1			35
							45	9									
02	2884	X	1806	-0-	-1078	-0-	40	1	1744	3	Y	20	25	1			30
							22	9									
03	3193	X	2731	-0-	-462	-0-	140	1	2554	3	Y	34	29	1			35
							37	9									
04	2910	X	2402	-0-	-508	-0-	32	1	2340	3	Y	27	34	1			28
							30	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1632	-0-	-1518	-0-	90	1	1524	3	Y	16	18	1			17
							18	9									
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	168	1	3327	3	Y	29	16	1			30
							32	9									
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	116	1	2888	3	Y	32	35	1			27
							35	9									
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	65	1	2440	3	Y	20	19	1			28
							22	9									
03	3534	X	1578	-0-	-1956	-0-	100	1	1464	3	Y	13	27	1			14
							14	9									
04	3420	X	2101	-0-	-1319	-0-	18	1	2063	3	Y	18	14	1			18
							20	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	106	1	1990	3	Y	22	17	1			23
							24	9									
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	107	1	2122	3	Y	21	22	1			22
							23	9									
01	2232	N	1793	-0-	-439	-0-	68	1	1701	3	Y	22	25	1			19
							24	9									
02	1876	N	1095	-0-	-781	-0-	26	1	1059	3	Y	9	13	1			15
							10	9									
03	2263	N	1350	-0-	-913	-0-	70	1	1263	3	Y	15	14	1			16
							17	9									
04	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	17	1	1537	3	Y	14	15	1			15
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

11	11640	X	10835	-0-	-805	-0-	548	1	10174	3	Y	103	72	1			106
							113	9									
12	12028	X	10918	-0-	-1110	-0-	522	1	10290	3	Y	96	102	1			100
							106	9									
01	11842	X	10630	-0-	-1212	-0-	403	1	10092	3	Y	123	119	1			104
							135	9									
02	10696	X	8246	-0-	-2450	-0-	200	1	7968	3	Y	71	73	1			102
							78	9									
03	11191	X	9349	-0-	-1842	-0-	491	1	8762	3	Y	87	97	1			92
							96	9									
04	10830	X	10574	-0-	-256	-0-	124	1	10354	3	Y	87	88	1			91
							96	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

*08	558	N	476	-0-	-82	-0-	473	2	3	9	N	3					188
*09	510	N	450	-0-	-60	-0-	444	2	6	9	N	5					193
*10	496	N	457	-0-	-39	-0-	451	2	6	9	N	5					198
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					198
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	466	2	11	9	N	10					208
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	518	2	44	9	N	40	146	1			102
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	830	2	25	9	N	23					125
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	625	2	92	9	N	84					209
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	593	2	39	9	N	35					244

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2752	2	35	9	Y	32	30	1			26
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2608	2	33	9	Y	30	36	1			20
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2451	2	34	9	Y	31	32	1			19
02	2184	N	2119	-0-	-65	-0-	2088	2	31	9	Y	28	26	1			21
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2226	2	30	9	Y	27	31	1			17
04	2340	N	2079	-0-	-261	-0-	2051	2	28	9	Y	25	20	1			22

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2398	2	30	9	Y	27	25	1			22
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2599	2	34	9	Y	31	33	1			20
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2503	2	34	9	Y	31	32	1			19
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2127	2	30	9	Y	27	25	1			21
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2340	2	31	9	Y	28	31	1			18
04	1650	N	885	-0-	-765	-0-	856	2	29	9	Y	26	21	1			23

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1490	2	19	9	Y	17	17	1			14
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1796	2	23	9	Y	21	21	1			14
01	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1574	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1400	N	1246	-0-	-154	-0-	1224	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1484	2	14	9	Y	13	18	1			10
04	1560	N	1088	-0-	-472	-0-	1068	2	20	9	Y	18	14	1			14

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

11	1710	N	1340	-0-	-370	-0-	1325	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1415	2	19	9	Y	17	18	1			11
01	1488	N	987	-0-	-501	-0-	968	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	15	17	1			10
*04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	Y	8	7	1			5
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	609	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	420	N	312	-0-	-108	-0-	303	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	Y	1	4	1			3
*04	3000	N	3910	-0-	910	910	3858	2	52	9	Y	47	24	1			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	20	-0-	-166	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1338	2	17	9	Y	15	16	1			13
12	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	1275	2	17	9	Y	15	18	1			10
01	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1381	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1194	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1486	2	20	9	Y	18	18	1			10
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1346	2	20	9	Y	18	14	1			14

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13	16	1			11
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	Y	12	15	1			8
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	2	13	9	Y	12	13	1			7
02	1092	N	916	-0-	-176	-0-	904	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	976	2	14	9	Y	13	13	1			8
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1271	2	11	9	Y	10	9	1			9

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1855	2	23	9	Y	21	21	1			17
12	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1853	2	24	9	Y	22	25	1			14
01	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1868	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1673	2	25	9	Y	23	24	1			14
04	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	1366	2	19	9	Y	17	15	1			16

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	Y	15	16	1			13
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1597	2	20	9	Y	18	19	1			12
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1390	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	1182	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	1300	2	15	9	Y	14	17	1			10
04	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1259	2	17	9	Y	15	12	1			13

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	2	17	9	Y	15	15	1			12
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1306	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	1196	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1258	2	19	9	Y	17	18	1			10
04	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1241	2	15	9	Y	14	12	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1654	2	21	9	Y	19	19	1			15
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1749	2	22	9	Y	20	22	1			13
01	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1492	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	1568	N	1248	-0-	-320	-0-	1228	2	20	9	Y	18	17	1			14
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1564	2	15	9	Y	14	18	1			10
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1510	2	21	9	Y	19	14	1			15

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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	Y	13	12	1			8
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	789	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	1085	N	913	-0-	-172	-0-	902	2	11	9	Y	10	12	1			7
04	1080	N	482	-0-	-598	-0-	471	2	11	9	Y	10	8	1			9

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	364	N	203	-0-	-161	-0-	199	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	429	2	7	9	Y	6	4	1			4

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1606	2	20	9	Y	18	13	1			15
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1482	2	19	9	Y	17	21	1			11
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1316	N	1170	-0-	-146	-0-	1153	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1458	2	17	9	Y	15	17	1			10
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1236	2	19	9	Y	17	13	1			14

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

11	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	1818	2	23	9	Y	21	20	1			17
12	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1796	2	23	9	Y	21	24	1			14
01	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1726	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1708	N	1574	-0-	-134	-0-	1552	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1752	2	23	9	Y	21	23	1			13
04	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	1425	2	22	9	Y	20	16	1			17

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

11	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

11	1680	N	809	-0-	-871	-0-	799	2	10	9	Y	9	11	1			7
12	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	1198	2	15	9	Y	14	12	1			9
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1180	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1038	2	14	9	Y	13	11	1			11

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	11	10	1			9
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	782	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	899	N	429	-0-	-470	-0-	416	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	870	N	384	-0-	-486	-0-	383	2	1	9	Y	1	4	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1620	N	1246	-0-	-374	-0-	1231	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	1475	2	18	9	Y	16	17	1			11
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1492	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1480	2	20	9	Y	18	19	1			11
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1378	2	19	9	Y	17	14	1			14

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	2	14	9	Y	13	11	1			11
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1110	2	13	9	Y	12	15	1			8
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1188	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	988	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1116	N	917	-0-	-199	-0-	902	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1170	N	684	-0-	-486	-0-	674	2	10	9	Y	9	8	1			9

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	132	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			1
*04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			Y	-0-	1	5			-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	Y	6	6	1			5
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	Y	6	7	1			4
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	Y	6	5	1			5

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
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	896	-0-	-282	-0-	6	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	763	-0-	-257	-0-	24	1	739	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1337	2	18	9	Y	16	14	1			13
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	2	18	9	Y	16	18	1			11
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1424	2	18	9	Y	16	17	1			10
02	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1179	2	17	9	Y	15	14	1			11
03	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1217	2	18	9	Y	16	17	1			10
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1324	2	14	9	Y	13	11	1			12

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
11	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	1949	2	24	9	Y	22	24	1			18
12	2449	N	1991	-0-	-458	-0-	1966	2	25	9	Y	23	26	1			15
01	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2324	2	25	9	Y	23	24	1			14
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2080	2	23	9	Y	21	19	1			16
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2030	2	35	9	Y	32	31	1			17
04	1350	N	782	-0-	-568	-0-	758	2	24	9	Y	22	19	1			20

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
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	821	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	802	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	Y	7	9	1			5
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	Y	8	6	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1093	2	14	9	Y	13	13	1			10
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1198	2	15	9	Y	14	15	1			9
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1128	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	Y	13	15	1			8
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1214	2	13	9	Y	12	10	1			10

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	710	-0-	-310	-0-	701	2	9	9	Y	8	9	1			7
12	868	N	614	-0-	-254	-0-	606	2	8	9	Y	7	9	1			5
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	857	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	601	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	730	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	840	N	648	-0-	-192	-0-	638	2	10	9	Y	9	7	1			7

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	2	1			1
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	1	5			-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	1	1			1

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1961	-0-	-319	-0-	1937	2	24	9	Y	22	22	1			18
12	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	2082	2	28	9	Y	25	26	1	1	8	16
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2200	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2064	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2181	2	34	9	Y	31	31	1			17
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1956	2	26	9	Y	24	20	1			21

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	883	-0-	-97	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	865	-0-	-220	-0-	6	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	33	1	1014	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	1402	2	18	9	Y	16	16	1			13
12	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	1263	2	17	9	Y	15	18	1			10
01	1488	N	1187	-0-	-301	-0-	1170	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1453	2	25	9	Y	23	21	1			12
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1527	2	18	9	Y	16	13	1	1	8	14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 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
11	1470	N	1006	-0-	-464	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	2	Y	-0-					-0-
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	43	1	1303	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	17	1	2467	2	Y	-0-					-0-
*04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	78	1	2380	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	684	-0-	-1056	-0-	675	2	9	9	Y	8	11	1			6
12	1674	N	670	-0-	-1004	-0-	661	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1997	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1545	2	46	9	Y	42	30	1			17
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1773	2	13	9	Y	12	14	1			15

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
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1773	2	22	9	Y	20	21	1			17
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1903	2	23	9	Y	21	24	1			14
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1958	2	26	9	Y	24	24	1			14
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1726	2	23	9	Y	21	19	1			16
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1927	2	26	9	Y	24	26	1			14
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1829	2	25	9	Y	23	18	1			19

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
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	508	2	7	9	Y	6	7	1			4
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	433	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	361	2	9	9	Y	8	8	1			4
04	420	N	199	-0-	-221	-0-	196	2	3	9	Y	3	3	1			4

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
11	1080	N	681	-0-	-399	-0-	90	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	127	1	822	2	Y	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	133	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	79	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	114	1	885	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	Y	3	2	1			3
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	203	2	2	9	Y	2	3	1			2
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	181	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	117	2	3	9	Y	3	3	1			2
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	1	1			1

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
11	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	1059	2	9	9	Y	8	11	1			4
12	1333	N	860	-0-	-473	-0-	850	2	10	9	Y	9	8	1			5
01	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1041	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	9	1	1259	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1123	2	Y	12	14	1			3
							13	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	292	-0-	-1024	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	319	-0-	-952	-0-	2	1	317	2	Y	-0-					-0-
*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	67	1	2047	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2200	2	28	9	Y	25	20	1			21
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2149	2	26	9	Y	24	29	1			16
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2192	2	29	9	Y	26	27	1			15
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	21	1			18
03	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1934	2	30	9	Y	27	29	1			16
04	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1891	2	23	9	Y	21	18	1			19

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1031	2	13	9	Y	12	11	1			10
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	965	2	11	9	Y	10	13	1			7
01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	866	2	13	9	Y	12	12	1			7
02	896	N	738	-0-	-158	-0-	727	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	980	2	10	9	Y	9	11	1			6
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	989	2	14	9	Y	13	9	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	1049	2	13	9	Y	12	15	1			10
12	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	1020	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1273	2	13	9	Y	12	13	1			7
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1184	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1317	2	22	9	Y	20	18	1			10
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1207	2	17	9	Y	15	12	1			13

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	75	-0-	-105	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	Y	14	14	1			12
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1234	2	14	9	Y	13	16	1			9
01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1372	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	874	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	Y	10	13	1			7
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1012	2	18	9	Y	16	11	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	858	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11	12	1			7
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	914	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	801	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	885	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	900	N	673	-0-	-227	-0-	662	2	11	9	Y	10	8	1			9

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	2	Y	-0-					-0-
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	45	1	1372	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1450	2	19	9	Y	17	17	1			14
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1314	2	17	9	Y	15	19	1			10
01	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	1014	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1372	N	883	-0-	-489	-0-	866	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1333	N	904	-0-	-429	-0-	894	2	10	9	Y	9	13	1			7
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	Y	10	8	1			9

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	118	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	110	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	796	-0-	-72	-0-	108	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	416	-0-	-424	-0-	49	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	201	-0-	-579	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	380	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	335	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	361	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	360	2	4	9	Y	4	3	1			4

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	751	-0-	-179	-0-	741	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	868	N	738	-0-	-130	-0-	728	2	10	9	Y	9	10	1			6
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	940	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	788	2	18	9	Y	16	14	1			8
04	900	N	756	-0-	-144	-0-	748	2	8	9	Y	7	7	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	33	1	1013	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	3	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	Y	20	25	1			10
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2021	2	18	9	Y	16	16	1			10
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1945	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1680	2	20	9	Y	18	16	1			12
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	14	1	1946	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	57	1	1735	2	Y	26	31	1			7
							29	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1266	-0-	-294	-0-	1251	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1540	2	20	9	Y	18	18	1			12
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1342	2	20	9	Y	18	20	1			11
04	1470	N	1286	-0-	-184	-0-	1271	2	15	9	Y	14	12	1			13

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1128	-0-	-372	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	11	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1381	2	Y	-0-					-0-

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
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	286	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	299	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	246	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	195	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1			2
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2	2	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1094	2	13	9	Y	12	10	1			10
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	935	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	Y	10	10	1			8
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	983	2	15	9	Y	14	14	1			8
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	Y	11	9	1			10

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	734	-0-	-444	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	685	-0-	-239	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	5	1	738	2	Y	-0-					-0-
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	25	1	766	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	486	-0-	-744	-0-	64	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	81	-0-	-1190	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	176	-0-	-754	-0-	24	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	196	1	1467	2	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	Y	-0-					-0-
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	181	1	1401	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	26	9	1			17
03	14B2	EXT	5926	-0-		5926	5926	41	1	5849	2	Y	33	33	1			17
								36	9									
04	14B2	EXT	5694	-0-		5694	11620	180	1	5474	2	Y	36	44	1			9
								40	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

11	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	140	1	919	2	Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	152	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-		-0-	-0-	159	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	125	1	935	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	150	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	841	-0-		-299	-0-	96	1	745	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

11	60	N	44	-0-		-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-		-25	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-		-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-	2187	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	3000	N	3237	-0-		237	237	3192	2	45	9	Y	41	20	1			21

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

11	690	N	404	-0-		-286	-0-	400	2	4	9	Y	4	5	1			4
12	775	N	541	-0-		-234	-0-	534	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	842	N	842	-0-		-0-	-0-	834	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	450	N	450	-0-		-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	486	N	486	-0-		-0-	-0-	478	2	8	9	Y	7	7	1			4
*04	366	N	366	-0-		-0-	-0-	360	2	6	9	Y	5	4	1			5

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

11	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	1687	2	21	9	Y	19	19	1			16
12	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	1783	2	23	9	Y	21	23	1			14
01	1798	N	1745	-0-		-53	-0-	1722	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	1374	2	21	9	Y	19	17	1			15
03	1156	N	1156	-0-		-0-	-0-	1137	2	19	9	Y	17	20	1			12
*04	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-	1360	2	10	9	Y	9	10	1			11

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

11	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	175	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	178	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-	192	1	1225	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1010	-0-		-222	-0-	119	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1073	-0-		-260	-0-	138	1	935	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	859	-0-		-521	-0-	98	1	761	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1516	2	19	9	Y	17	17	1			14
12	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1608	2	24	9	Y	22	21	1	3	8	12
01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1534	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1314	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1205	2	19	9	Y	17	19	1			11
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1090	2	13	9	Y	12	11	1			12

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2035	2	25	9	Y	23	19	1			19
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2399	2	31	9	Y	28	29	1			18
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2312	2	32	9	Y	29	30	1			17
02	1764	N	1578	-0-	-186	-0-	1549	2	29	9	Y	26	23	1			20
03	1953	N	1409	-0-	-544	-0-	1391	2	18	9	Y	16	23	1			13
04	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1717	2	15	9	Y	14	13	1			14

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15	9	Y	14	14	1			12
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1329	2	18	9	Y	16	18	1			10
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1323	2	19	9	Y	17	17	1			10
02	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1181	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1295	2	18	9	Y	16	17	1			10
*04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1684	2	17	9	Y	15	12	1			13

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	975	2	56	9	Y	51	61	1			24
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	706	2	46	9	Y	42	41	1			25
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	921	2	45	9	Y	41	41	1			25
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	863	2	50	9	Y	45	40	1			30
03	744	N	577	-0-	-167	-0-	4	1	510	2	Y	57	58	1			29
							63	9									
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	741	2	Y	64	77	1			16
							70	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	670	2	8	9	Y	7	7	1			6
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	560	N	376	-0-	-184	-0-	368	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	620	N	282	-0-	-338	-0-	279	2	3	9	Y	3	5	1			3
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3	3	1			3

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

11	720	N	520	-0-	-200	-0-	513	2	7	9	Y	6	4	1			5
12	651	N	313	-0-	-338	-0-	310	2	3	9	Y	3	6	1			2
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	476	N	383	-0-	-93	-0-	379	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1			3

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

11	360	N	354	-0-	-6	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	339	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	341	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	336	N	188	-0-	-148	-0-	184	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2	3	1			2
*04	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	2			Y	-0-	2	5			-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

11	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	1411	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	1054	2	13	9	Y	12	17	1			8
01	1674	N	1026	-0-	-648	-0-	1012	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1344	N	992	-0-	-352	-0-	980	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	2	14	9	Y	13	14	1			8
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15	9	Y	14	11	1			11

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

11	1200	N	865	-0-	-335	-0-	854	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	1178	N	978	-0-	-200	-0-	965	2	13	9	Y	12	12	1	1	8	7
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	942	2	13	9	Y	12	12	1			7
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	616	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	961	N	576	-0-	-385	-0-	569	2	7	9	Y	6	9	1			5
04	930	N	372	-0-	-558	-0-	365	2	7	9	Y	6	5	1			6

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
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1049	2	134	9	Y	122	160	1			66
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	943	2	132	9	Y	120	112	1			74
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	964	2	113	9	Y	103	116	1			61
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1353	2	128	9	Y	116	93	1			84
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	969	2	Y	135	146	1			73
							149	9									
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	Y	152	182	1			43
							167	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4155	-0-	1055	1055	29	1	4126	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3967	-0-	967	2022	126	1	3841	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	11	1	1562	2	Y	-0-					-0-
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	49	1	1481	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	Y	15	6	1			10
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	2	19	9	Y	17	17	1			10
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	61	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			Y	-0-	1	1	5	5	5
04	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			Y	-0-	4	1			1

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	135	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	105	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	245	-0-	-561	-0-	33	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	115	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	723	2	Y	-0-					-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	110	1	848	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	Y	15	18	1			10
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1344	N	1161	-0-	-183	-0-	1146	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	17	1			10
04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1279	2	19	9	Y	17	13	1			14

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
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	122	1	802	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	122	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	125	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	783	-0-	-85	-0-	92	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	111	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	93	1	720	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4138	-0-	1138	1138	132	1	4006	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1527	-0-	-273	-0-	1508	2	19	9	Y	17	22	1			14
12	2232	N	1563	-0-	-669	-0-	1543	2	20	9	Y	18	20	1			12
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2237	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1957	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2129	2	35	9	Y	32	29	1			16
*04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2119	2	26	9	Y	24	19	1			21

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
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	804	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1461	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1100	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	887	2	20	9	Y	18	16	1			9
04	1110	N	850	-0-	-260	-0-	841	2	9	9	Y	8	8	1			9

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	836	-0-	-454	-0-	111	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	724	-0-	-423	-0-	97	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	164	1	1050	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	147	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	215	1	1459	2	Y	-0-					-0-
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	222	1	1719	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	945	-0-	-75	-0-	125	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	139	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	134	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	119	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	135	1	914	2	Y	-0-					-0-
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	120	1	932	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1954	2	24	9	Y	22	20	1			18
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2000	2	25	9	Y	23	26	1			15
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2033	2	26	9	Y	24	25	1			14
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1035	2	24	9	Y	22	20	1			16
03	1116	N	722	-0-	-394	-0-	713	2	9	9	Y	8	15	1			9
04	1080	N	600	-0-	-480	-0-	594	2	6	9	Y	5	7	1			7

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	Y	10	10	1			9
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1171	2	14	9	Y	13	13	1			9
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	Y	14	15	1			8
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	734	2	8	9	Y	7	11	1			6
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	675	2	9	9	Y	8	7	1			7

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	771	-0-	-399	-0-	762	2	9	9	Y	8	10	1			7
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1078	2	13	9	Y	12	11	1			8
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	986	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1459	2	15	9	Y	14	15	1			8
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1355	2	21	9	Y	19	13	1			14

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
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	110	1	719	2	Y	38	22	1			22
							42	9									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	125	1	809	2	Y	31	23	1	2	8	28
							34	9									
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	127	1	813	2	Y	32	47	1			13
							35	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	812	2	Y	39	43	1			9
							43	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	133	1	904	2	Y	31	20	1			20
							34	9									
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	93	1	721	2	Y	37	38	1			19
							41	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	170	1	1112	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	169	1	1093	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	167	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	984	-0-	-220	-0-	116	1	868	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	148	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	145	1	1119	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1320	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1318	2	18	9	Y	16	18	1			10
01	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1349	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1119	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1153	2	17	9	Y	15	17	1			9
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	Y	13	11	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	127	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	786	-0-	-144	-0-	105	1	681	2	Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	134	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	99	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	110	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	834	-0-	-126	-0-	95	1	739	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1675	2	21	9	Y	19	20	1			16
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	Y	18	22	1			12
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1848	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1540	N	1356	-0-	-184	-0-	1336	2	20	9	Y	18	16	1			13
03	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1391	2	20	9	Y	18	20	1			11
04	1650	N	1341	-0-	-309	-0-	1323	2	18	9	Y	16	13	1			14

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
11	1020	N	475	-0-	-545	-0-	469	2	6	9	Y	5	9	1			4
12	992	N	695	-0-	-297	-0-	686	2	9	9	Y	8	7	1			5
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	6
04	750	N	392	-0-	-358	-0-	383	2	9	9	Y	8	7	1			7

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
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	107	1	700	2	Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	749	-0-	-57	-0-	101	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	83	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	103	1	697	2	Y	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	86	1	666	2	Y	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 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
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	197	1	1290	2	Y	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	183	1	1183	2	Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	175	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1109	-0-	-291	-0-	131	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	146	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	127	1	980	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

11	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	1170	2	14	9	Y	13	13	1			11
12	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1149	2	15	9	Y	14	16	1			9
01	1240	N	990	-0-	-250	-0-	976	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1092	N	890	-0-	-202	-0-	877	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1532	2	12	9	Y	11	13	1			7
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1457	2	24	9	Y	22	14	1			15

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

11	1230	N	82	-0-	-1148	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	311	-0-	-991	-0-	42	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	104	1	706	2	Y	-0-					-0-
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

11	840	N	662	-0-	-178	-0-	654	2	8	9	Y	7	8	1			6
12	899	N	713	-0-	-186	-0-	704	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	638	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	616	N	394	-0-	-222	-0-	385	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	713	N	627	-0-	-86	-0-	624	2	3	9	Y	3	6	1			3
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	Y	9	6	1			6

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	661	-0-	-703	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	45	1	1379	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

11	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1390	2	18	9	Y	16	15	1			13
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	Y	17	19	1			11
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1711	2	21	9	Y	19	19	1			11
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1485	2	22	9	Y	20	20	1			12
04	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1527	2	18	9	Y	16	14	1			14

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	559	-0-	-281	-0-	18	1	541	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1461	2	147	9	Y	134	166	1			74
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1469	2	139	9	Y	126	120	1			80
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1490	2	116	9	Y	105	123	1			62
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1326	2	121	9	Y	110	90	1			82
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	2	Y	127	139	1			70
							140	9									
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	46	1	1410	2	Y	142	171	1			41
							156	9									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	Y	6	4	1			5
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1704	2	22	9	Y	20	12	1			13
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2686	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	2	21	9	Y	19	17	1			14
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2364	2	42	9	Y	38	33	1			19
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2249	2	29	9	Y	26	22	1			23

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	Y	7	9	1			6
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1225	2	14	9	Y	13	10	1			9
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	923	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1240	2	20	9	Y	18	18	1			10
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1097	2	14	9	Y	13	11	1			12

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	949	-0-	-161	-0-	937	2	12	9	Y	11	10	1			9
12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1043	2	13	9	Y	12	13	1			8
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1005	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	2	15	9	Y	14	15	1			8
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	Y	13	10	1			11

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
11	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	1476	2	28	9	Y	25	31	1			12
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1649	2	23	9	Y	21	21	1			12
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	2	23	9	Y	21	21	1			12
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1410	2	25	9	Y	23	20	1			15
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1590	2	Y	29	29	1			15
							32	9									
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	51	1	1546	2	Y	31	38	1			8
							34	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1116	N	814	-0-	-302	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	823	-0-	-129	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	4	1	608	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	912	-0-	-138	-0-	29	1	882	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	8	1	1174	2	Y	-0-					-0-
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	40	1	1229	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	8	1	1208	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	39	1	1175	2	Y	-0-					-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
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1407	2	58	9	Y	53	68	1			35
12	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1447	2	65	9	Y	59	54	1			40
01	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1472	2	44	9	Y	40	57	1			23
02	1372	N	1343	-0-	-29	-0-	1302	2	41	9	Y	37	26	1			34
03	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	10	1	1427	2	Y	39	49	1			24
							43	9									
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	46	1	1388	2	Y	41	50	1			15
							45	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1135	-0-	-485	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	14	1	1969	2	Y	-0-					-0-
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	61	1	1855	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	2	17	9	Y	15	15	1			12
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1276	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1224	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1337	2	22	9	Y	20	19	1			11
04	1200	N	983	-0-	-217	-0-	968	2	15	9	Y	14	12	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	9	1	1325	2	Y	-0-					-0-
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	41	1	1253	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1652	2	50	9	Y	45	56	1			21
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2136	2	42	9	Y	38	37	1			22
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1600	2	39	9	Y	35	36	1			21
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1054	2	45	9	Y	41	35	1			27
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	2	Y	50	51	1			26
							55	9									
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	2	Y	57	68	1			15
							63	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	150	1	985	2	Y	102	61	1			59
							112	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	167	1	1083	2	Y	83	64	1			78
							91	9									
01	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	137	1	875	2	Y	88	130	1			36
							97	9									
02	1176	N	1032	-0-	-144	-0-	108	1	807	2	Y	106	118	1			24
							117	9									
03	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	135	1	916	2	Y	85	54	1			55
							94	9									
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	108	1	837	2	Y	101	104	1			52
							111	9									

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
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	532	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	Y	8	8	1			5
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	504	N	183	-0-	-321	-0-	174	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	3	1	2	5	1
*04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					-0-
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	36	1	1084	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 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
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	8	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	39	1	1172	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	964	-0-	-268	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	935	-0-	-429	-0-	6	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	36	1	1081	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	912	-0-	-138	-0-	894	2	18	9	Y	16	20	1			8
12	1085	N	862	-0-	-223	-0-	848	2	14	9	Y	13	13	1			8
01	1085	N	986	-0-	-99	-0-	972	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	858	2	17	9	Y	15	13	1			10
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	7	1	1001	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	29	1	877	2	Y	20	24	1			5
							22	9									

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
11	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1252	2	18	9	Y	16	20	1			8
12	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1313	2	14	9	Y	13	13	1			8
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1295	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17	9	Y	15	13	1			10
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	37	1	1109	2	Y	20	24	1			5
							22	9									

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
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1925	2	24	9	Y	22	23	1			18
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2269	2	29	9	Y	26	27	1			17
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2332	2	30	9	Y	27	28	1			16
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	2	28	9	Y	25	22	1			19
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2053	2	30	9	Y	27	29	1			17
*04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	2	24	9	Y	22	19	1			20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	465	-0-	-195	-0-	458	2	7	9	Y	6	11	1			6
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	574	2	14	9	Y	13	9	1			10
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	627	2	6	9	Y	5	12	1			3
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3					6
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	5	1	668	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	703	2	Y	-0-					2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	865	-0-	-255	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	7	1	1027	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	32	1	977	2	Y	-0-					-0-

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
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	2	Y	-0-					-0-
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	50	1	1505	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	92	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	3	1			1
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

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
11	660	N	467	-0-	-193	-0-	461	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	682	N	519	-0-	-163	-0-	512	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	Y	9	8	1			5
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	Y	8	6	1			7

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
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7	6	1			6
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	638	2	8	9	Y	7	8	1			5
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	605	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	547	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	513	2	6	9	Y	5	5	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1500	2	19	9	Y	17	18	1			14
12	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1577	2	20	9	Y	18	20	1			12
01	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1615	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1440	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1586	2	22	9	Y	20	21	1			12
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20	9	Y	18	15	1			15

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
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	Y	17	17	1			14
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	2	21	9	Y	19	21	1			12
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1624	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	Y	18	16	1			13
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	2	22	9	Y	20	21	1			12
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1543	2	20	9	Y	18	15	1			15

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
11	870	N	769	-0-	-101	-0-	760	2	9	9	Y	8	8	1			7
12	961	N	811	-0-	-150	-0-	801	2	10	9	Y	9	10	1			6
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	701	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	Y	16	15	1			8
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	740	2	25	9	Y	23	15	1			16

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
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	Y	17	16	1			14
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1482	2	19	9	Y	17	20	1			11
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1346	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1075	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1214	2	14	9	Y	13	16	1			9
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	11	1			12

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
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1156	2	14	9	Y	13	12	1			11
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1201	2	15	9	Y	14	16	1			9
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1153	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	914	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1085	N	952	-0-	-133	-0-	939	2	13	9	Y	12	14	1			8
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	998	2	11	9	Y	10	9	1			9

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1543	2	19	9	Y	17	19	1			14
12	1519	N	1129	-0-	-390	-0-	1115	2	14	9	Y	13	19	1			8
01	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1242	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	1120	N	798	-0-	-322	-0-	785	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1116	N	904	-0-	-212	-0-	893	2	11	9	Y	10	12	1			7
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1207	2	11	9	Y	10	8	1			9

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	178	1	1168	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	151	1	980	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	174	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	934	-0-	-326	-0-	110	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	159	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	138	1	1070	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1047	2	13	9	Y	12	10	1			10
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1087	2	12	9	Y	11	12	1			7
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	810	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	992	N	900	-0-	-92	-0-	888	2	12	9	Y	11	12	1			7
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	930	2	11	9	Y	10	8	1			9

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

11	660	N	440	-0-	-220	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	13	1	399	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	461	-0-	-376	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	418	-0-	-419	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	450	-0-	-194	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	3	1	395	2	Y	-0-					-0-
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	11	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	45	1	1367	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	17	1			15
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1750	2	22	9	Y	20	22	1			13
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1551	2	20	9	Y	18	17	1			14
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1664	2	24	9	Y	22	23	1			13
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1607	2	20	9	Y	18	15	1			16

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	Y	11	12	1			9
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	811	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	868	2	13	9	Y	12	12	1			7
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	Y	9	8	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	216	-0-	-324	-0-	21	1	140	2	Y	50	33	1			29
							55	9									
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	16	1	106	2	Y	22	30	1			21
							24	9									
01	341	N	158	-0-	-183	-0-	15	1	95	2	Y	44	47	1			18
							48	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	885	2	Y	71	71	1	2	8	16
							78	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	191	1	1291	2	Y	75	41	1	2	8	48
							83	9									
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	153	1	1182	2	Y	87	90	1			45
							96	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

11	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	46	1	1410	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	155	1	1016	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	156	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	152	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1003	-0-	-89	-0-	118	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	143	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	122	1	945	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

11	1620	N	1270	-0-	-350	-0-	1253	2	17	9	Y	15	13	1			12
12	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1416	2	18	9	Y	16	17	1			11
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1172	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1391	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1619	2	23	9	Y	21	21	1			12
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1130	2	21	9	Y	19	15	1			16

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	Y	6	6	1			5
12	465	N	346	-0-	-119	-0-	342	2	4	9	Y	4	6	1			3
01	558	N	284	-0-	-274	-0-	281	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	316	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	Y	5	5	1			3
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	Y	4	3	1			4

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	789	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1922	2	28	9	Y	25	20	1			11
*04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1485	2	29	9	Y	26	18	1			19

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	921	-0-	-1119	-0-	106	1	697	2	Y	107	68	1			62
							118	9									
12	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	255	1	1647	2	Y	105	68	1			99
							116	9									
01	2139	N	1793	-0-	-346	-0-	226	1	1445	2	Y	111	165	1			45
							122	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	174	1	1300	2	Y	136	150	1			31
							150	9									
03	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	198	1	1345	2	Y	108	69	1			70
							119	9									
04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	165	1	1276	2	Y	129	133	1			66
							142	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1573	2	20	9	Y	18	20	1			15
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1595	2	20	9	Y	18	21	1			12
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	1380	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1470	2	21	9	Y	19	20	1			12
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1828	2	17	9	Y	15	13	1			14

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

11	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	1902	2	24	9	Y	22	26	1			18
12	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2292	2	29	9	Y	26	27	1			17
01	2325	N	2030	-0-	-295	-0-	1999	2	31	9	Y	28	28	1			17
02	1792	N	1742	-0-	-50	-0-	1716	2	26	9	Y	24	22	1			19
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2222	2	22	9	Y	20	25	1			14
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2154	2	31	9	Y	28	20	1			22

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	2	8	9	Y	7	7	1			6
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	652	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	633	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	558	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	540	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	467	2	6	9	Y	5	5	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
11	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1232	2	17	9	Y	15	11	1			12
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1734	2	21	9	Y	19	18	1			13
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2037	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2038	2	20	9	Y	18	17	1			14
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2434	2	36	9	Y	33	30	1			17
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2581	2	32	9	Y	29	22	1			24

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1718	2	21	9	Y	19	19	1			16
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1836	2	23	9	Y	21	23	1			14
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1724	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1492	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	22	1			13
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1556	2	20	9	Y	18	15	1			16

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1726	2	29	9	Y	26	32	1			25
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1787	2	43	9	Y	39	34	1			30
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1786	2	19	9	Y	17	38	1			9
02	1652	N	1452	-0-	-200	-0-	1443	2	9	9	Y	8					17
03	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	12	1	1748	2	Y	3	14	1			6
							3	9									
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	55	1	1657	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	Y	12	9	1			10
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1149	2	15	9	Y	14	15	1			9
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	Y	15	15	1			9
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	979	2	13	9	Y	12	10	1			11

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1345	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1164	2	14	9	Y	13	17	1			9
01	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1007	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1260	N	566	-0-	-694	-0-	552	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1178	N	475	-0-	-703	-0-	472	2	3	9	Y	3	8	1			5
04	990	N	660	-0-	-330	-0-	656	2	4	9	Y	4	4	1			5

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8	11	1			4
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	Y	9	8	1			5
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1493	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	950	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	10	1	1431	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	47	1	1442	2	Y	12	14	1			3
							13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1663	2	21	9	Y	19	18	1			16
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1575	2	20	9	Y	18	22	1			12
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	1541	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1484	N	1403	-0-	-81	-0-	1384	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1499	2	21	9	Y	19	20	1			12
04	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	1018	2	19	9	Y	17	14	1			15

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1629	2	20	9	Y	18	19	1			15
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	Y	19	22	1			12
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1652	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	Y	18	16	1			13
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1638	2	24	9	Y	22	22	1			13
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1875	2	20	9	Y	18	15	1			16

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	182	-0-	-418	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	558	N	320	-0-	-238	-0-	317	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	856	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1079	2	22	9	Y	20	15	1			8
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	Y	12	10	1			10

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1055	2	13	9	Y	12	10	1			10
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	973	2	13	9	Y	12	13	1			7
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	Y	14	14	1			8
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	896	2	12	9	Y	11	9	1			10

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	820	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	816	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	748	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	824	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13	9	Y	12	12	1			7
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	801	2	10	9	Y	9	8	1			8

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	1661	2	22	9	Y	20	20	1			16
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2036	2	25	9	Y	23	24	1			15
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1898	2	28	9	Y	25	25	1			15
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1576	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	1395	N	932	-0-	-463	-0-	911	2	21	9	Y	19	23	1			13
04	1350	N	896	-0-	-454	-0-	892	2	4	9	Y	4	8	1			9

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2196	2	28	9	Y	25	24	1			21
12	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2118	2	26	9	Y	24	29	1			16
01	2263	N	1069	-0-	-1194	-0-	1041	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	2072	N	696	-0-	-1376	-0-	671	2	25	9	Y	23	21	1			17
03	3100	N	3578	-0-	478	478	3577	2	1	9	Y	1	10	1	2	5	6
*04	3000	N	3351	-0-	351	829	3283	2	68	9	Y	62	33	1			35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	Y	11	10	1			9
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	905	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	871	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1003	2	14	9	Y	13	13	1			7
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	990	2	13	9	Y	12	9	1			10

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
11	1770	N	1474	-0-	-296	-0-	1455	2	19	9	Y	17	16	1			14
12	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1455	2	18	9	Y	16	19	1			11
01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1458	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1172	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1429	2	17	9	Y	15	17	1			10
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	Y	17	13	1			14

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
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1008	2	12	9	Y	11	12	1			9
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1235	2	15	9	Y	14	14	1			9
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1172	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1320	2	19	9	Y	17	17	1			10
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1258	2	17	9	Y	15	12	1			13

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
11	930	N	740	-0-	-190	-0-	731	2	9	9	Y	8	8	1			7
12	961	N	688	-0-	-273	-0-	679	2	9	9	Y	8	10	1			5
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	743	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	815	2	12	9	Y	11	11	1			6
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	918	2	10	9	Y	9	7	1			8

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1867	2	23	9	Y	21	22	1			17
12	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	1426	2	19	9	Y	17	23	1			11
01	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1820	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1702	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1821	2	30	9	Y	27	25	1			14
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1966	2	23	9	Y	21	17	1			18

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
11	1140	N	726	-0-	-414	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	643	-0-	-566	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	250	-0-	-649	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	2	Y	-0-					-0-
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1395	2	18	9	Y	16	15	1			13
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	2	20	9	Y	18	19	1			12
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	Y	15	18	1			10
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1322	2	19	9	Y	17	13	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	784	N	517	-0-	-267	-0-	514	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	5	1	749	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	20	1	606	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	Y	8	8	1			7
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	Y	9	10	1			6
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	660	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	740	2	11	9	Y	10	10	1			6
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	Y	8	7	1			7

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
11	1440	N	1007	-0-	-433	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	862	-0-	-626	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	6	1	805	2	Y	-0-					-0-
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	55	1	1658	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	59	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	80	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	781	2	9	9	Y	8	9	1			7
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	818	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	Y	14	13	1			8
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	Y	10	9	1			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
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	Y	11	10	1			9
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	952	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	843	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	859	2	13	9	Y	12	12	1			7
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	781	2	10	9	Y	9	8	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	919	2	12	9	Y	11	11	1			9
12	1147	N	848	-0-	-299	-0-	838	2	10	9	Y	9	12	1			6
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	980	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	736	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	Y	10	11	1			6
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	859	2	15	9	Y	14	10	1			10

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
11	870	N	726	-0-	-144	-0-	717	2	9	9	Y	8	9	1			7
12	961	N	820	-0-	-141	-0-	810	2	10	9	Y	9	10	1			6
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	699	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	2	11	9	Y	10	11	1			6
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	Y	6	6	1			6

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
11	1050	N	788	-0-	-262	-0-	778	2	10	9	Y	9	10	1			7
12	1085	N	627	-0-	-458	-0-	618	2	9	9	Y	8	10	1			5
01	930	N	398	-0-	-532	-0-	390	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	728	N	439	-0-	-289	-0-	431	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5	6	1			4
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	864	2	14	9	Y	13	8	1			9

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	Y	10	14	1			8
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1607	2	21	9	Y	19	15	1			12
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2051	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1512	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2095	2	24	9	Y	22	22	1			13
*04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2099	2	29	9	Y	26	19	1			20

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	118	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	125	1	810	2	Y	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	128	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	95	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	110	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	821	-0-	-109	-0-	94	1	727	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					38
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					38
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	Y	10					48
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	452	2	1	9	Y	1					49
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	343	2	2	9	Y	2					51
04	480	N	257	-0-	-223	-0-	256	2	1	9	Y	1					52

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					54
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					54
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	905	2	15	9	Y	14					68
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2					70
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	Y	2					72
04	900	N	574	-0-	-326	-0-	573	2	1	9	Y	1					73

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	626	-0-	-274	-0-	626	2			Y	-0-					82
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					82
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1009	2	23	9	Y	21					103
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	Y	3					106
03	1054	N	831	-0-	-223	-0-	827	2	4	9	Y	4					110
04	990	N	714	-0-	-276	-0-	713	2	1	9	Y	1					111

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
11	1620	N	1124	-0-	-496	-0-	1100	2	24	9	N	22					134
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1809	2	51	9	N	46					180
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1544	2	39	9	N	35	162	1			53
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1131	2	41	9	N	37					90
03	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1610	2	44	9	N	40					130
*04	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1442	2	42	9	N	38					168

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1475	-0-	-325	-0-	320	1	1127	3	N	25					95
							28	9									
12	1798	N	1462	-0-	-336	-0-	327	1	1114	3	N	19	104	1			10
							21	9									
01	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	322	1	1062	3	N	5					15
							6	9									
02	1372	N	1150	-0-	-222	-0-	285	1	857	3	N	7					22
							8	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	336	1	1376	3	N	11					33
							12	9									
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	319	1	1124	3	N	3	1	8			35
							3	9									

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

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

11	930	N	112	-0-	-818	-0-	13	1	98	2	Y	1					10
							1	9									
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-	2	1			8
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2892	2	33	9	Y	30	28	1			10
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2480	2	11	9	Y	10					20
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					20
*04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					20

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

11	1170	N	478	-0-	-692	-0-	49	1	415	2	Y	13					89
							14	9									
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2384	2	10	9	Y	9	4	1			94
01	3100	N	3510	-0-	410	410	3470	2	40	9	Y	36	35	1			95
02	2800	N	2993	-0-	193	603	2976	2	17	9	Y	15					110
03	3100	N	3226	-0-	126	729	3226	2			Y	-0-					110
*04	3492	X	2763	-0-	-729	-0-	2763	2			Y	-0-					110

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	855	-0-	-765	-0-	110	1	745	3	N	-0-					55
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	79	1	915	3	N	-0-					55
01	1984	N	1558	-0-	-426	-0-	116	1	1442	3	N	-0-					55
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	3	N	-0-					55
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83	1	915	3	N	-0-					55
04	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	83	1	1072	3	N	-0-					55

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1619	N	1366	-0-	-253	-0-	1366	2			Y	-0-					60
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					60
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	Y	1					61
02	1288	N	1135	-0-	-153	-0-	1121	2	14	9	Y	13					74
03	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1170	2	11	9	Y	10	47	1			37
04	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1179	2	7	9	Y	6					43

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
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					71
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					71
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	Y	1					72
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1283	2	15	9	Y	14					86
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	Y	9	47	1			48
04	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1227	2	8	9	Y	7					55

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
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					63
12	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	2			Y	-0-					63
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	Y	1					64
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	963	2	15	9	Y	14					78
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	Y	9	47	1			40
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1094	2	8	9	Y	7					47

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					2
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		585	-0-	585	1876	585	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		644	-0-	644	2520	644	2			Y	-0-					26
01	1800	N	654	-0-	-1146	1374	654	3			Y	-0-					26
02	2004	N	630	-0-	-1374	-0-	630	3			Y	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		176	-0-	176	516	176	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		427	-0-	427	943	427	3			Y	-0-					8
01	1115	N	172	-0-	-943	-0-	172	3			Y	-0-					8
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	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
11	DLQ G-10		772	-0-	772	2022	772	3			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		427	-0-	427	2449	427	3			Y	-0-					35
01	1800	N	311	-0-	-1489	960	311	3			Y	-0-					35
02	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	368					403
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403
04	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
11	DLQ G-10		1929	-0-	1929	9273	1929	3			Y	-0-					99
12	DLQ G-10		2416	-0-	2416	11689	2416	3			Y	-0-					99
01	1800	N	2374	-0-	574	12263	2374	3			Y	-0-					99
02	2800	N	2067	-0-	-733	11530	2067	3			Y	-0-					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11530					Y	NO RPT					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11530					Y	NO RPT					99

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	166	-0-	-194	-0-	104	1	62	2	Y	-0-					77
12	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	2			Y	-0-					77
01	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			Y	-0-					77
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	DLQ G-10		56	-0-	56	56	1	1	55	2	Y	-0-					77
*04	109	N	53	-0-	-56	-0-	1	1	52	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	1			N	-0-					53
12	1116	X	13	-0-	-1103	-0-	11	1	2	2	N	-0-					53
01	1116	X	820	-0-	-296	-0-	643	1	177	2	N	-0-					53
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1363	1	61	2	N	-0-					53
03	1116	X	584	-0-	-532	-0-	584	1			N	-0-					53
04	1080	X	14	-0-	-1066	-0-	14	1			N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

11	2670	X	2573	-0-	-97	-0-	239	1	2315	2	N	17					200
							19	9									
12	2759	X	1471	-0-	-1288	-0-	207	1	1253	2	N	10					210
							11	9									
01	3131	X	2087	-0-	-1044	-0-	266	1	1821	2	N	-0-	162	1			48
02	2828	X	2678	-0-	-150	-0-	190	1	2475	2	N	12					60
							13	9									
03	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	221	1	2804	2	N	48					108
							53	9									
04	2580	X	2267	-0-	-313	-0-	281	1	1945	2	N	37					145
							41	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

11	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	637	-0-	-903	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	637	-0-	-1037	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

11	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	3058	2			N	-0-					148
12	3596	X	2843	-0-	-753	-0-	2843	2			N	-0-					148
01	3596	X	2697	-0-	-899	-0-	2697	2			N	-0-					148
02	3248	X	2559	-0-	-689	-0-	2552	2	7	9	N	6					154
03	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	2712	2	6	9	N	5					159
04	3060	X	2478	-0-	-582	-0-	2475	2	3	9	N	3					162

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

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-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

11	330	N	170	-0-	-160	-0-	170	2			N	-0-					155
12	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					155
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	34	1	173	2	N	-0-					155
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	N	-0-					155
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					155
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	52	1	74	2	N	-0-					155
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	28	1	25	2	N	-0-					155
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	155	1	282	2	N	-0-					155

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	73	2	N	166	170	1			210
							183	9									
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-					210
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	2	N	-0-					210
02	280	N	72	-0-	-208	-0-	14	1	15	2	N	39					249
							43	9									
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	15	1	5	2	N	-0-					249
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	47	2	N	153	170	1			232
							168	9									

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	930	N	584	-0-	-346	-0-	580	2	4	9	N	4					336
12	868	N	323	-0-	-545	-0-	322	2	1	9	N	1	209	1			128
01	713	N	227	-0-	-486	-0-	225	2	2	9	N	2					130
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	468	2	1	9	N	1					131
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	N	4					135
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					135

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

11	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					51
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					51
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					51
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					51
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					51
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

11	660	N	297	-0-	-363	-0-	276	2	21	9	N	19					510
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	220	2	53	9	N	48	164	1			394
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	154	2	42	9	N	38					432
02	280	N	47	-0-	-233	-0-	23	2	24	9	N	22					454
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	23					477
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	11	134	1			354

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					21
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					22

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) //CONT.// 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
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
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	20	1	696	2	N	37					82
							41	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	28	1	1086	2	N	13					95
							14	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	30	1	1261	2	N	41	3	8			133
							45	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	22	1	1130	2	N	14	1	8			146
							15	9									
*03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	109	1	955	2	N	22	2	8			166
							24	9									
04	1170	N	629	-0-	-541	-0-	11	1	549	2	N	18	1	8			183
							20	9									

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	433	1	3683	2	N	4					48
							4	9									
12	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	676	1	3551	2	N	4					52
							4	9									
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	739	1	3614	2	N	4					56
							4	9									
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1259	1	3095	2	N	16					72
							18	9									
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	636	1	3776	2	N	1					73
							1	9									
*04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	570	1	3606	2	N	3					76
							3	9									

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
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	189	1	1602	2	N	-0-					75
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	294	1	1536	2	N	-0-					75
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	321	1	1566	2	N	-0-					75
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	548	1	1341	2	N	-0-					75
03	1829	N	1426	-0-	-403	-0-	206	1	1220	2	N	-0-					75
04	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	228	1	1437	2	N	-0-					75

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					82
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					82
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					82
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	108	1	921	2	N	-0-					38
12	837	N	610	-0-	-227	-0-	97	1	513	2	N	-0-					38
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	221	1	1084	2	N	-0-					38
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	376	1	928	2	N	-0-					38
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	131	1	782	2	N	-0-					38
04	1260	N	768	-0-	-492	-0-	104	1	664	2	N	-0-					38

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	747	-0-	-1203	-0-	79	1	668	2	N	-0-					149
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	143	1	746	2	N	-0-					149
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	129	1	623	2	N	-0-					149
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	219	1	534	2	N	-0-					149
*03	899	N	869	-0-	-30	-0-	126	1	743	2	N	-0-					149
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	99	1	619	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	269	1	2317	2	N	-0-					73
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	374	1	1985	2	N	-0-					73
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	410	1	2029	2	N	-0-					73
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	699	1	1737	2	N	-0-					73
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	354	1	2115	2	N	-0-					73
*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	327	1	2093	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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	96	1	1337	3	N	3					50
							3	9									
12	1085	N	895	-0-	-190	-0-	96	1	791	3	N	7					57
							8	9									
01	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	108	1	1345	2	N	14					71
							15	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	108	1	1295	3	N	15					86
							17	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	96	1	1245	3	N	13					99
							14	9									
04	1410	N	1014	-0-	-396	-0-	108	1	898	3	N	7					106
							8	9									

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
11	1650	N	386	-0-	-1264	-0-	324	1	62	9	N	56	3	8			122
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	372	1	1425	3	N	50					172
							55	9									
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	372	1	1437	2	N	58					230
							64	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	372	1	1184	3	N	52	192	1	1	8	89
							57	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	372	1	1380	3	N	50					139
							55	9									
*04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	360	1	1321	3	N	51	1	8			189
							56	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

11	1410	N	1216	-0-	-194	-0-	36	1	1176	2	N	4	3	1			5
							4	9									
12	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	42	1	1305	2	N	6	6	1			5
							7	9									
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	43	1	1311	2	N	12	10	1			7
							13	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1210	2	N	7	9	1			5
							8	9									
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	47	1	1288	2	N	4	3	1			6
							4	9									
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	50	1	1265	2	N	8	10	1			4
							9	9									

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

11	1140	N	715	-0-	-425	-0-	715	3			N	-0-					48
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	3	1	9	N	1	1	8			48
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1167	3	19	9	N	17					65
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	N	2					67
03	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1184	3	1	9	N	1					68
04	1140	N	943	-0-	-197	-0-	943	3			N	-0-					68

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	3157	R	3157	-0-	-0-	-0-	3133	3	24	9	N	22					87
*04	6297	R	6297	-0-	-0-	-0-	6244	3	53	9	N	48					135

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1350	3	26	9	N	24					166
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1361	3	7	9	N	6	139	1			33
01	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1226	3	19	9	N	17					50
02	1288	N	749	-0-	-539	-0-	746	3	3	9	N	3					53
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	3	13	9	N	12					65
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					65

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	12103	-0-	-1517	-0-	344	1	11676	3	Y	75	74	1			6
							83	9									
12	14043	X	11811	-0-	-2232	-0-	351	1	11377	3	Y	75	79	1			2
							83	9									
01	14043	X	10989	-0-	-3054	-0-	240	1	10662	3	Y	79	77	1			4
							87	9									
02	11480	X	9932	-0-	-1548	-0-	267	1	9593	3	Y	65	62	1			7
							72	9									
03	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	355	1	12476	3	Y	72	77	1			2
							79	9									
04	12090	X	9460	-0-	-2630	-0-	278	1	9126	3	Y	51	49	1			4
							56	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20550	X	16454	-0-	-4096	-0-	466	1	15832	3	Y	142	140	1			11
							156	9									
12	19344	X	16374	-0-	-2970	-0-	485	1	15728	3	Y	146	152	1			5
							161	9									
01	19313	X	15325	-0-	-3988	-0-	333	1	14824	3	Y	153	151	1			7
							168	9									
02	15596	X	13795	-0-	-1801	-0-	370	1	13284	3	Y	128	122	1			13
							141	9									
03	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	505	1	17766	3	Y	146	155	1			4
							161	9									
04	16440	X	15350	-0-	-1090	-0-	450	1	14772	3	Y	116	111	1			9
							128	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22110	X	16722	-0-	-5388	-0-	474	1	16110	3	Y	125	125	1			9
							138	9									
12	21793	X	15307	-0-	-6486	-0-	453	1	14722	3	Y	120	125	1			4
							132	9									
01	21452	X	15069	-0-	-6383	-0-	328	1	14597	3	Y	131	129	1			6
							144	9									
02	16772	X	14100	-0-	-2672	-0-	378	1	13597	3	Y	114	109	1			11
							125	9									
03	18569	X	18533	-0-	-36	-0-	509	1	17882	3	Y	129	137	1			3
							142	9									
04	16710	X	15622	-0-	-1088	-0-	459	1	15050	3	Y	103	98	1			8
							113	9									

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
11	22110	X	18649	-0-	-3461	-0-	524	1	17778	3	N	315	313	1			23
							347	9									
12	21545	X	17983	-0-	-3562	-0-	528	1	17108	3	N	315	328	1			10
							347	9									
01	20057	X	16658	-0-	-3399	-0-	358	1	15941	3	N	326	320	1			16
							359	9									
02	18116	X	15103	-0-	-3013	-0-	401	1	14403	3	N	272	261	1			27
							299	9									
03	20057	X	19571	-0-	-486	-0-	532	1	18705	3	N	304	323	1			8
							334	9									
04	18660	X	15997	-0-	-2663	-0-	466	1	15271	3	N	236	226	1			18
							260	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					34
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	Y	-0-					34
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	1					35
							1	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	43	2	Y	1	2	1			34
							1	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					34
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	118	-0-	-212	-0-	18	1	100	2	Y	-0-					62
12	279	X	119	-0-	-160	-0-	19	1	100	2	Y	-0-					62
01	279	X	115	-0-	-164	-0-	18	1	95	2	Y	2					64
							2	9									
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	25	1	70	2	Y	-0-	2	1			62
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	16	1	83	2	Y	-0-					62
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					62

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	41	-0-	-469	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					140
12	527	N	85	-0-	-442	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					140
01	527	N	26	-0-	-501	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					140
02	504	X	115	-0-	-389	-0-	31	1	83	2	Y	1	51	1			90
							1	9									
03	558	X	47	-0-	-511	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					90
04	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					90

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	101	1	560	2	Y	-0-					124
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	105	1	774	2	Y	-0-					124
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	111	1	702	2	Y	15					139
							17	9									
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	127	1	454	2	Y	3	16	1			126
							3	9									
03	868	N	655	-0-	-213	-0-	92	1	563	2	Y	-0-					126
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	90	1	651	2	Y	-0-					126

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					13
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					13
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	57	2	Y	1					14
							1	9									
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	1	1			13
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					13

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	285	-0-	-105	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					137
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	-0-					137
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	103	1	680	2	Y	13					150
							14	9									
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	69	1	440	2	Y	-0-	13	1			137
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	90	1	887	2	Y	3					140
							3	9									
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	79	1	634	2	Y	-0-					140

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2519	-0-	-691	-0-	341	1	2178	2	Y	-0-					133
12	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	428	1	2931	2	Y	-0-					133
01	3472	X	2676	-0-	-796	-0-	337	1	2284	2	Y	50					183
							55	9									
02	2380	X	2292	-0-	-88	-0-	277	1	2000	2	Y	14	94	1			103
							15	9									
03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	369	1	2447	2	Y	-0-					103
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	409	1	2508	2	Y	-0-					103

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					84
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					84
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					84
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					84
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	1776	-0-	-2184	-0-	1649	2	127	9	N	115	3	8			184
12	3844	X	1486	-0-	-2358	-0-	1475	2	11	9	N	10	167	1	2	8	25
01	3162	X	1091	-0-	-2071	-0-	1088	2	3	9	N	3	3	8			25
02	2296	X	755	-0-	-1541	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			25
03	2108	X	970	-0-	-1138	-0-	966	2	4	9	N	4	4	8			25
04	1770	X	1065	-0-	-705	-0-	957	2	108	9	N	98	3	8			120

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3	3	8			94
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1356	2	8	9	N	7	7	8			94
01	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1343	2	4	9	N	4	4	8			94
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	N	3	3	8			94
03	1364	N	431	-0-	-933	-0-	430	2	1	9	N	1	1	8			94
04	1290	N	53	-0-	-1237	-0-	52	2	1	9	N	1	1	8			94

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2688	-0-	-132	-0-	2545	2	143	9	N	130	175	1	3	8	24
12	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	2313	2	8	9	N	7	7	8			24
01	2635	X	2143	-0-	-492	-0-	2139	2	4	9	N	4	4	8			24
02	2520	N	2263	-0-	-257	-0-	2261	2	2	9	N	2	2	8			24
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2596	2	4	9	N	4	4	8			24
*04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2412	2	4	9	N	4	4	8			24

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410

11	690	N	610	-0-	-80	-0-	43	1	565	2	N	2	2	8			26
							2	9									
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	33	1	440	2	N	1	1	8			26
							1	9									
01	837	N	226	-0-	-611	-0-	16	1	210	2	N	-0-					26
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	92	1	1237	2	N	-0-					26
03	465	N	265	-0-	-200	-0-	17	1	248	2	N	-0-					26
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	6	1	99	2	N	1	1	8			26
							1	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					58
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					58
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	62	X	57	-0-	-5	-0-	54	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	62	X	55	-0-	-7	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	21	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

11	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			Y	-0-					70
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1009	2	63	9	Y	57					127
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					127
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					127
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1080	2	66	9	Y	60	160	1			27
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	981	2	1	9	Y	1	1	8			27

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	Y	2	2	8			52
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	724	2	1	9	Y	1	1	8			52
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	2			Y	-0-					52
02	588	N	374	-0-	-214	-0-	374	2			Y	-0-					52
03	713	N	431	-0-	-282	-0-	335	2	96	9	Y	87	43	1	1	8	95
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	769	2	2	9	Y	2	2	8			95

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1913	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1848	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1718	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	98	5	8			93
03	1860	N	1418	-0-	-442	-0-	1410	2	8	9	N	7	7	8			93
04	1680	N	1315	-0-	-365	-0-	1309	2	6	9	N	5	5	8			93

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

11	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	1404	2	2	9	N	2	2	8			97
12	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	1479	2	4	9	N	4	4	8			97
01	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	1420	2	2	9	N	2	2	8			97
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2	2	8			97
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1426	2	77	9	N	70	139	1	1	8	27
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	N	1	1	8			27

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					124
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	2	2	9	N	2	2	8			124
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1	1	8			124
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1	1	8			124
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2	9	N	2	2	8			124
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					124

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	N	1	1	8			26
12	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1418	2	2	9	N	2	2	8			26
01	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			N	-0-					26
02	1316	N	1292	-0-	-24	-0-	1291	2	1	9	N	1	1	8			26
03	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			26
04	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	1116	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
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					19
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					19
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					19
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					19
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					19
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1269	2	79	9	N	72					133
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1228	2	61	9	N	55					188
01	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1205	2	2	9	N	2	164	1			26
02	1232	N	1139	-0-	-93	-0-	1139	2			N	-0-					26
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1886	2	97	9	N	88	3	8			111
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1	1	8			111

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1441	2	1	9	N	1	1	8			29
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1568	2	2	9	N	2	2	8			29
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1606	2	2	9	N	2	2	8			29
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1696	2	40	9	N	36					65
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	2	6	9	N	5	5	8			65
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	N	1	1	8			65

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
11	1410	N	1172	-0-	-238	-0-	1171	2	1	9	N	1	1	8			94
12	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	1631	2	2	9	N	2	2	8			94
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	N	1	1	8			94
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					94
03	1643	N	977	-0-	-666	-0-	977	2			N	-0-					94
04	1830	N	867	-0-	-963	-0-	867	2			N	-0-					94

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
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	8			59
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1177	2	1	9	N	1	1	8			59
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1160	2	57	9	N	52					111
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					111
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1162	2	1	9	N	1	1	8			111
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8			111

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	N	4	4	8			189
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1013	2	3	9	N	3	3	8			189
01	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	1057	2	3	9	N	3	3	8			189
02	1120	N	881	-0-	-239	-0-	879	2	2	9	N	2	2	8			189
03	1023	N	776	-0-	-247	-0-	775	2	1	9	N	1	1	8			189
04	1020	N	183	-0-	-837	-0-	182	2	1	9	N	1	1	8			189

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4293	-0-	-327	-0-	4291	2	2	9	N	2	2	8			80
12	4495	X	4386	-0-	-109	-0-	4380	2	6	9	N	5	5	8			80
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4527	2	79	9	N	72	2	8			150
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4336	2	3	9	N	3	3	8			150
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4458	2	62	9	N	56	178	1	3	8	25
04	4470	X	4264	-0-	-206	-0-	4261	2	3	9	N	3	3	8			25

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	163	-0-	-77	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1706	2	19	9	N	17					160
12	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1271	2			N	-0-					160
01	1550	N	1246	-0-	-304	-0-	1234	3	12	9	N	11					171
02	1400	N	1099	-0-	-301	-0-	1080	3	19	9	N	17	168	1			20
03	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	1014	3	7	9	N	6					26
04	1200	N	933	-0-	-267	-0-	920	3	13	9	N	12					38

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			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
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	101	3	Y	1					2
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	110	3	Y	1					3
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	106	3	Y	2	3	1			2
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	3 2	1 9	98	3	Y	2					4
*03	124	N	110	-0-	-14	-0-	3 1	1 9	106	3	Y	1	3	1			2
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	3 2	1 9	105	3	Y	2	3	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
11	2190	N	1566	-0-	-624	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1615	-0-	-617	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1677	-0-	-555	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	30	3	8	9	N	7					29
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					29
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					29
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

11	780	N	718	-0-	-62	-0-	716	2	2	9	N	2					37
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	734	2	1	9	N	1					38
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	638	2	8	9	N	7					45
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5					50
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	614	2	3	9	N	3					53
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	N	9					62

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					50
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					50
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					50
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	1					51
							1	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	4					55
							4	9									
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	Y	-0-					55

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

11	540	N	436	-0-	-104	-0-	26	1	408	3	Y	2					18
							2	9									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	Y	16	1	8			33
							18	9									
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					33
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	27	1	382	3	Y	2	22	1			13
							2	9									
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	22	1	426	3	Y	-0-					13
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	24	1	414	3	Y	7					20
							8	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					24
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					24
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					24
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	5	1	75	3	Y	1					25
							1	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	1					26
							1	9									
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	34	1	534	3	Y	2					8
							2	9									
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	37	1	531	3	Y	-0-					8
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	36	1	505	3	Y	-0-					8
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	33	1	466	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	3	Y	-0-					5
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	Y	-0-					5

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	14	1	220	3	Y	2					30
							2	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	5					35
							6	9									
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					35
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	13	1	184	3	Y	1	23	1			13
							1	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					13
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					13

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	649	-0-	-611	-0-	38	1	609	3	Y	2	1	8			143
							2	9									
12	744	N	604	-0-	-140	-0-	40	1	564	3	Y	-0-					143
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	688	3	Y	35					178
							39	9									
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	33	1	462	3	Y	2	120	1			60
							2	9									
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	28	1	548	3	Y	-0-					60
04	690	N	516	-0-	-174	-0-	29	1	487	3	Y	-0-					60

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
11	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	159	1	2534	3	Y	55	81	1	1	8	30
							61	9									
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	176	1	2497	3	Y	27	42	1			15
							30	9									
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	184	1	2585	3	Y	35					50
							39	9									
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	160	1	2244	3	Y	20	29	1	1	8	40
							22	9									
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	131	1	2571	3	Y	52	32	1	1	8	59
							57	9									
04	2580	N	2473	-0-	-107	-0-	137	1	2328	3	Y	7	34	1	2	8	30
							8	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
11	360	N	107	-0-	-253	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					81
12	341	N	167	-0-	-174	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					81
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					81
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	96	3	Y	3					84
							3	9									
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	3	1	66	3	Y	2					86
							2	9									
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					86

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
11	7770	X	7089	-0-	-681	-0-	410 160	1 9	6519	3	N	145	286	1	17	8	72
12	8029	X	7153	-0-	-876	-0-	460 162	1 9	6531	3	N	147	134	1	10	8	75
01	8029	X	7246	-0-	-783	-0-	469 201	1 9	6576	3	N	183					258
02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	458 96	1 9	6417	3	N	87	149	1	16	8	180
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	386 226	1 9	7550	3	N	205	146	1	38	8	201
04	7080	X	7022	-0-	-58	-0-	382 156	1 9	6484	3	N	142	116	1	44	8	183

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
11	4500	X	3957	-0-	-543	-0-	234 11	1 9	3712	3	N	10	3	8			157
12	4650	X	2340	-0-	-2310	-0-	151 48	1 9	2141	3	N	44	1	8			200
01	4495	X	3693	-0-	-802	-0-	241 69	1 9	3383	3	N	63					263
02	4060	X	3783	-0-	-277	-0-	249 43	1 9	3491	3	N	39	175	1	2	8	125
03	4092	X	4018	-0-	-74	-0-	194 34	1 9	3790	3	N	31	6	8			150
04	3960	X	2180	-0-	-1780	-0-	120 18	1 9	2042	3	N	16	4	8			162

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
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	290	1	4605	3	N	-0-					127
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	3	N	-0-					127
01	899	X	133	-0-	-766	-0-	9	1	124	3	N	-0-					127
02	4564	X	16	-0-	-4548	-0-	1	1	15	3	N	-0-					127
03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	611 64	1 9	11948	3	N	58	28	8			157
*04	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	999 35	1 9	10463	3	N	32	32	8			157

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					47
12	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2095	2			N	-0-					47
01	2542	N	2050	-0-	-492	-0-	2050	2			N	-0-					47
02	2156	N	1764	-0-	-392	-0-	1764	2			N	-0-					47
03	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2			N	-0-					47
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1796	2	118	9	N	107	154	1			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					43
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1429	2	141	9	N	128	171	1			-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1296	-0-	-160	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					187
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					187
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					187
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					187
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					187
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					187

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
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					92
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					92
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					92
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					92
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					92
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1761	2	1	9	N	1	1	8			77
12	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1662	2			N	-0-					77
01	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1695	2	15	9	N	14					91
02	1652	N	1444	-0-	-208	-0-	1444	2			N	-0-					91
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8			91
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	8			91

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					34
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1					35
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	N	3	1	8			37
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	N	3					40
03	1302	N	887	-0-	-415	-0-	887	2			N	-0-					40
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	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
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					79
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					79
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					79
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					79
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					79
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					79

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
11	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	1385	2	6	9	Y	5					39
12	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1381	2	6	9	Y	5					44
01	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1369	2	6	9	Y	5					49
02	1288	N	895	-0-	-393	-0-	894	2	1	9	Y	1					50
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1358	2	13	9	Y	12					62
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	Y	4	1	8			65

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2312	-0-	-148	-0-	2310	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2294	N	1748	-0-	-546	-0-	1747	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2418	N	1602	-0-	-816	-0-	1598	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2156	N	1394	-0-	-762	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1295	-0-	-265	-0-	1295	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2250	N	1389	-0-	-861	-0-	1389	2			Y	-0-					27
12	2015	N	1295	-0-	-720	-0-	1293	2	2	9	Y	2	2	8			27
01	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1224	2	2	9	Y	2	2	8			27
02	1288	N	1104	-0-	-184	-0-	1104	2			Y	-0-					27
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			Y	-0-					27
04	1200	N	937	-0-	-263	-0-	937	2			Y	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
11	1440	N	1069	-0-	-371	-0-	1065	2	4	9	Y	4					19
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	2	6	9	Y	5					24
01	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1065	2	4	9	Y	4					28
02	1092	X	333	-0-	-759	-0-	331	2	2	9	Y	2					30
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	1410	X	1008	-0-	-402	-0-	1002	2	6	9	Y	5	2	8			33

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					90
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					90
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					28
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					28
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					28
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					28
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					28
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	2			N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					39
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					39
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					39
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	393	2	198	9	N	180	179	1			40
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					40
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					23
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					23
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					23
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					23
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					23
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					23

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					26
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					26
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					26
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					26
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					26
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2296	N	2202	-0-	-94	-0-	2200	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	2397	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2205	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					139
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					139
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					139
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					139
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					139
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	N	4					59
12	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	2			N	-0-					59
01	837	N	158	-0-	-679	-0-	158	2			N	-0-					59
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					59
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	N	16					75
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2	2	8			75

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2262	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2139	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	520	-0-	-230	-0-	520	2			N	-0-					28
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					28
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	589	2	4	9	N	4					32
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2					34
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	599	2			N	-0-					34
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					34

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1574	-0-	-556	-0-	167	1	1401	2	Y	5					31
							6	9									
12	2201	X	1527	-0-	-674	-0-	127	1	1398	2	Y	2					33
							2	9									
01	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	133	1	1410	2	Y	90	90	1	1	8	32
							99	9									
02	1456	N	1149	-0-	-307	-0-	119	1	1029	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	137	1	1354	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	1590	N	1295	-0-	-295	-0-	125	1	1169	2	Y	1					33
							1	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3239	-0-	239	313	343	1	2890	2	Y	5					34
							6	9									
12	2454	N	2141	-0-	-313	-0-	179	1	1962	2	Y	-0-					34
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	363	1	3856	2	Y	89	96	1			27
							98	9									
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	322	1	2800	2	Y	-0-					27
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	373	1	3691	2	Y	-0-					27
04	4170	X	3452	-0-	-718	-0-	334	1	3118	2	Y	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1384	2	2	9	Y	2	2	8			108
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1422	2	2	9	Y	2	2	8			108
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1364	2	1	9	Y	1	1	8			108
02	1344	X	1337	-0-	-7	-0-	1335	2	2	9	Y	2	2	8			108
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	3	9	Y	3	3	8			108
*04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1571	2	2	9	Y	2	2	8			108

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	139	-0-	-911	-0-	139	2			N	-0-					45
12	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					45
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					45
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-					45
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					45
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	19540	-0-	-1040	-0-	19426	2	114	9	N	104	1	8			182
12	21266	X	19432	-0-	-1834	-0-	19334	2	98	9	N	89	176	1			95
01	20770	X	20237	-0-	-533	-0-	20058	2	179	9	N	163	186	1			72
02	18284	X	16793	-0-	-1491	-0-	16705	2	88	9	N	80					152
03	20243	X	19162	-0-	-1081	-0-	19052	2	110	9	N	100	185	1			67
04	19590	X	18667	-0-	-923	-0-	18512	2	155	9	N	141	178	1			30

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2352	-0-	-1368	-0-	128	1	2224	2	N	-0-	112	1			19
12	3844	X	2295	-0-	-1549	-0-	160	1	2135	2	N	-0-					19
01	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	64	1	2386	2	N	1	1	8			19
							1	9									
02	2576	X	2345	-0-	-231	-0-	72	1	2273	2	N	-0-					19
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	80	1	3231	2	N	137	105	1			51
							151	9									
04	2370	X	2306	-0-	-64	-0-	128	1	2153	2	N	23	5	8			69
							25	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45810	X	42003	-0-	-3807	-0-	120	1	41507	2	N	342	364	1	7	8	162
							376	9									
12	46686	X	41415	-0-	-5271	-0-	106	1	40911	2	N	362	367	1	17	8	140
							398	9									
01	45415	X	42091	-0-	-3324	-0-	115	1	41579	2	N	361	362	1	19	8	120
							397	9									
02	40348	X	36682	-0-	-3666	-0-	81	1	36280	2	N	292	187	1	13	8	212
							321	9									
03	44671	X	41031	-0-	-3640	-0-	124	1	40457	2	N	409	368	1	36	8	217
							450	9									
04	42000	X	39968	-0-	-2032	-0-	104	1	39423	2	N	401	535	1	31	8	52
							441	9									

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

11	24480	X	23021	-0-	-1459	-0-	22986	2	35	9	N	32	179	1	1	8	204
12	25296	X	22843	-0-	-2453	-0-	22762	2	81	9	N	74	2	8			276
01	25296	X	23616	-0-	-1680	-0-	23481	2	135	9	N	123	187	1	3	8	209
02	22092	X	20087	-0-	-2005	-0-	19943	2	144	9	N	131	4	8			336
03	24459	X	22544	-0-	-1915	-0-	22393	2	151	9	N	137	351	1	3	8	119
04	23010	X	21597	-0-	-1413	-0-	21468	2	129	9	N	117	10	8			226

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	215	1	851	2	Y	7					31
							8	9									
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	224	1	810	2	Y	4					35
							4	9									
01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	207	1	817	2	Y	8					43
							9	9									
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	149	1	714	2	Y	5					48
							6	9									
03	1023	N	940	-0-	-83	-0-	166	1	767	2	Y	6					54
							7	9									
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	164	1	611	2	Y	7					61
							8	9									

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	366	1	1448	2	Y	8					25
							9	9									
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	414	1	1499	2	Y	5					30
							6	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	380	1	1495	2	Y	7					37
							8	9									
02	1708	X	1701	-0-	-7	-0-	293	1	1402	2	Y	5					42
							6	9									
03	1922	X	1877	-0-	-45	-0-	332	1	1537	2	Y	7					49
							8	9									
04	1860	X	1602	-0-	-258	-0-	338	1	1256	2	Y	7					56
							8	9									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

11	420	N	357	-0-	-63	-0-	71	1	283	2	Y	3					13
							3	9									
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	66	1	240	2	Y	4					17
							4	9									
01	403	N	265	-0-	-138	-0-	52	1	204	2	Y	8					25
							9	9									
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	35	1	169	2	Y	5					30
							6	9									
03	310	N	193	-0-	-117	-0-	33	1	152	2	Y	7					37
							8	9									
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	27	1	102	2	Y	7					44
							8	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	37	2	Y	3					3
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	10 2	1 9	38	2	Y	2					5
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	43	2	Y	4					9
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	44	2	Y	3					12
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	10 3	1 9	48	2	Y	3					15
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	11 3	1 9	39	2	Y	3					18

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2019

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	236 4	1 9	933	2	Y	4					17
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	243 2	1 9	881	2	Y	2					19
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	223 4	1 9	877	2	Y	4					23
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	177 2	1 9	849	2	Y	2					25
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	200 3	1 9	925	2	Y	3					28
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	201 4	1 9	746	2	Y	4					32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

11	10800	X	10361	-0-	-439	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9842	-0-	-1132	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10463	-0-	-511	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
02	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	7749	-0-	-3194	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	3298	-0-	-7052	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

11	36552	X	36552	-0-	-0-	-0-	36552	2			N	-0-					-0-
12	36952	X	33245	-0-	-3707	-0-	33245	2			N	-0-					-0-
01	39742	X	34644	-0-	-5098	-0-	34644	2			N	-0-					-0-
02	35896	X	33718	-0-	-2178	-0-	33718	2			N	-0-					-0-
03	39742	X	23202	-0-	-16540	-0-	23202	2			N	-0-					-0-
04	36540	X	8190	-0-	-28350	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

11	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	2			N	-0-					138
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					138
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					138
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					138
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					138
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	932	2	40	9	N	36					174

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	786	2	44	9	N	40					215
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	712	2	45	9	N	41	172	1			84
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	690	2	50	9	N	45					129
02	756	N	602	-0-	-154	-0-	580	2	22	9	N	20					149
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	764	2	36	9	N	33					182
*04	810	N	568	-0-	-242	-0-	528	2	40	9	N	36	178	1			40

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					360
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					360
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					360
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					360
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					360
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 602

11	0	W	74	-0-	74	676	74	2			N	-0-					-0-
12	0	W	25	-0-	25	701	25	2			N	-0-					-0-
01	0	W	14	-0-	14	715	14	2			N	-0-					-0-
02	715	X	-0-	-0-	-715	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	2					8
							2	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	81	1	903	3	Y	5					13
							6	9									
01	713	N	178	-0-	-535	-0-	14	1	163	3	Y	1					14
							1	9									
02	168	N	75	-0-	-93	-0-	6	1	68	3	Y	1	9	1			6
							1	9									
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	83	1	1292	3	Y	3					9
							3	9									
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					9

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					70
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	53	1			17
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					17
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		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

11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	77	-0-	-147	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	28	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	24	1	661	3	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	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
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					62
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					62
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	40	1			22
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					22
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					22
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					22

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	685	3	Y	1					7
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					7
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	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
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	277	1	949	3	Y	40					207
							44	9									
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	144	1	710	3	Y	16	139	1			84
							18	9									
01	1116	N	951	-0-	-165	-0-	30	1	812	3	Y	99					183
							109	9									
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	34	1	931	3	Y	36	158	1			61
							40	9									
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	3	Y	13					74
							14	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					74

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	6					64
							7	9									
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					64
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	5					69
							6	9									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	1					70
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					70

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					66
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					66
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					66
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	322	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					177
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					177
01	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	24	3	N	8					185
							9	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					185

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3 17	1 9	86	3	Y	15					175
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4 65	1 9	117	3	Y	59					234
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5 44	1 9	132	3	Y	40	152	1			122
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3 22	1 9	87	3	Y	20					142
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	17 24	1 9	454	3	Y	22					164
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					164

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	130	3	Y	1					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					13
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	63	1			15
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					254
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					254
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					254
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					254
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					254

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					93
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	84	1			9
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					9
02	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					9
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					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
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	Y	9					167
							10	9									
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	Y	1					168
							1	9									
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	27	1	404	3	Y	5					173
							6	9									
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	15	1	224	3	Y	1					174
							1	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	Y	-0-					174
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					174

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					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
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					87
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					87
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					87
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9247	-0-	-473	-0-	759	1	8444	3	Y	40	46	1			16
							44	9									
12	9796	X	8943	-0-	-853	-0-	735	1	8165	3	Y	39	38	1			17
							43	9									
01	10323	X	9596	-0-	-727	-0-	778	1	8776	3	Y	38	33	1			22
							42	9									
02	9044	X	7831	-0-	-1213	-0-	657	1	7131	3	Y	39	45	1			16
							43	9									
03	10013	X	9108	-0-	-905	-0-	546	1	8512	3	Y	45	34	1			27
							50	9									
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					27

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10815	-0-	-705	-0-	889	1	9891	3	Y	32	37	1			13
							35	9									
12	11718	X	11070	-0-	-648	-0-	911	1	10120	3	Y	35	33	1			15
							39	9									
01	11625	X	10968	-0-	-657	-0-	890	1	10044	3	Y	31	28	1			18
							34	9									
02	10304	X	10096	-0-	-208	-0-	848	1	9213	3	Y	32	37	1			13
							35	9									
03	11408	X	10871	-0-	-537	-0-	653	1	10177	3	Y	37	28	1			22
							41	9									
04	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					22

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2330	-0-	-1570	-0-	192	1	2138	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3581	-0-	-449	-0-	296	1	3285	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3530	-0-	-500	-0-	287	1	3243	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2968	-0-	-224	-0-	250	1	2718	3	Y	-0-					-0-
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	214	1	3335	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	4054	-0-	-7586	-0-	352	1	3676	3	Y	24					343
							26	9									
12	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-					343
01	12245	X	56	-0-	-12189	-0-	56	3			Y	-0-					343
02	10556	X	-0-	-0-	-10556	-0-					Y	-0-					343
03	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					343
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					343

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	11506	-0-	-1274	-0-	11419	3	87	9	Y	79	96	1			32
12	12772	X	11649	-0-	-1123	-0-	11560	3	89	9	Y	81	77	1			36
01	11966	X	10495	-0-	-1471	-0-	10421	3	74	9	Y	67	64	1			39
02	10808	X	10358	-0-	-450	-0-	10274	3	84	9	Y	76	84	1			31
03	11966	X	11608	-0-	-358	-0-	11510	3	98	9	Y	89	67	1			53
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					53

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21810	X	19545	-0-	-2265	-0-	1603	1	17841	3	Y	92	103	1			37
							101	9									
12	22134	X	19731	-0-	-2403	-0-	1621	1	18005	3	Y	95	90	1			42
							105	9									
01	21824	X	19545	-0-	-2279	-0-	1583	1	17868	3	Y	85	77	1			50
							94	9									
02	18228	X	17594	-0-	-634	-0-	1476	1	16022	3	Y	87	101	1			36
							96	9									
03	20181	X	19506	-0-	-675	-0-	1169	1	18223	3	Y	104	78	1			62
							114	9									
04	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					62

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	272	1	7940	3	Y	101	113	1			41
							111	9									
12	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	313	1	8711	3	Y	134	87	1			88
							147	9									
01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	306	1	8358	3	Y	102	114	1			76
							112	9									
02	7756	X	7678	-0-	-78	-0-	270	1	7276	3	Y	120	93	1			103
							132	9									
03	8587	X	8393	-0-	-194	-0-	304	1	7944	3	Y	132	149	1			86
							145	9									
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					86

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	13374	-0-	-846	-0-	1096	1	12202	3	Y	69					148
							76	9									
12	14911	X	13353	-0-	-1558	-0-	1097	1	12183	3	Y	66					214
							73	9									
01	14911	X	13472	-0-	-1439	-0-	1092	1	12328	3	Y	47					261
							52	9									
02	12824	X	12262	-0-	-562	-0-	1030	1	11178	3	Y	49	169	1			141
							54	9									
03	14198	X	13501	-0-	-697	-0-	810	1	12634	3	Y	52					193
							57	9									
04	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					193

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23130	X	21225	-0-	-1905	-0-	703	1	20489	3	Y	30	27	1			31
							33	9									
12	23622	X	21605	-0-	-2017	-0-	749	1	20816	3	Y	36	41	1			26
							40	9									
01	23250	X	21250	-0-	-2000	-0-	749	1	20465	3	Y	33	44	1			15
							36	9									
02	20636	X	18786	-0-	-1850	-0-	671	1	18096	3	Y	17	16	1			16
							19	9									
03	22351	X	20188	-0-	-2163	-0-	743	1	19425	3	Y	18	22	1			12
							20	9									
04	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT					12

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19980	X	17546	-0-	-2434	-0-	1057	1	16370	3	Y	108	72	1			97
							119	9									
12	20646	X	17660	-0-	-2986	-0-	1065	1	16494	3	Y	92	96	1			93
							101	9									
01	20150	X	18249	-0-	-1901	-0-	1127	1	17013	3	Y	99	120	1			72
							109	9									
02	17920	X	15799	-0-	-2121	-0-	1004	1	14695	3	Y	91	71	1			92
							100	9									
03	19530	X	17971	-0-	-1559	-0-	1136	1	16714	3	Y	110	119	1			83
							121	9									
04	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					83

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	15933	-0-	-1107	-0-	520	1	15171	3	Y	220	218	1			134
							242	9									
12	17453	X	16080	-0-	-1373	-0-	550	1	15290	3	Y	218	215	1			137
							240	9									
01	17143	X	15771	-0-	-1372	-0-	544	1	14857	3	Y	336	324	1			149
							370	9									
02	15484	X	13765	-0-	-1719	-0-	484	1	13055	3	Y	205	203	1			151
							226	9									
03	16926	X	14455	-0-	-2471	-0-	525	1	13724	3	Y	187	234	1			104
							206	9									
04	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT					104

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	13170	-0-	-840	-0-	424	1	12358	3	Y	353	399	1			142
							388	9									
12	14384	X	13117	-0-	-1267	-0-	438	1	12166	3	Y	466	302	1			306
							513	9									
01	14136	X	12650	-0-	-1486	-0-	434	1	11847	3	Y	335	391	1			250
							369	9									
02	12040	X	11440	-0-	-600	-0-	397	1	10712	3	Y	301	294	1			257
							331	9									
03	13330	X	12170	-0-	-1160	-0-	435	1	11374	3	Y	328	372	1			213
							361	9									
04	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					213

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	275	1	8019	3	Y	50	56	1			20
							55	9									
12	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	285	1	7912	3	Y	64	42	1			42
							70	9									
01	8339	X	7803	-0-	-536	-0-	274	1	7472	3	Y	52	55	1			39
							57	9									
02	7784	X	7151	-0-	-633	-0-	248	1	6705	3	Y	180	65	1			154
							198	9									
03	8618	X	7423	-0-	-1195	-0-	266	1	6942	3	Y	195	222	1			127
							215	9									
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					127

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	13924	-0-	-1946	-0-	839	1	13000	3	Y	77	52	1			69
							85	9									
12	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	967	1	14984	3	Y	67	69	1			67
							74	9									
01	15779	X	15059	-0-	-720	-0-	931	1	14050	3	Y	71	86	1			52
							78	9									
02	14252	X	12668	-0-	-1584	-0-	806	1	11790	3	Y	65	51	1			66
							72	9									
03	14818	X	13783	-0-	-1035	-0-	872	1	12825	3	Y	78	85	1			59
							86	9									
04	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					Y	NO RPT					59

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18930	X	17247	-0-	-1683	-0-	571	1	16661	3	Y	14	13	1			15
							15	9									
12	19437	X	17519	-0-	-1918	-0-	608	1	16890	3	Y	19	21	1			13
							21	9									
01	19344	X	17399	-0-	-1945	-0-	613	1	16734	3	Y	47	39	1			21
							52	9									
02	16856	X	15614	-0-	-1242	-0-	556	1	15003	3	Y	50	26	1			45
							55	9									
03	17825	X	16719	-0-	-1106	-0-	613	1	16028	3	Y	71	69	1			47
							78	9									
04	17250	X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					Y	NO RPT					47

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	15391	-0-	-1889	-0-	918	1	14220	3	Y	230	155	1			206
							253	9									
12	17763	X	15317	-0-	-2446	-0-	916	1	14182	3	Y	199	204	1	1	8	200
							219	9									
01	17298	X	15311	-0-	-1987	-0-	937	1	14141	3	Y	212	257	1			155
							233	9									
02	14896	X	13444	-0-	-1452	-0-	846	1	12382	3	Y	196	154	1			197
							216	9									
03	16368	X	15049	-0-	-1319	-0-	941	1	13847	3	Y	237	256	1			178
							261	9									
04	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					Y	NO RPT					178

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7833	-0-	-597	-0-	254	1	7412	3	Y	152	172	1			61
							167	9									
12	8711	X	7950	-0-	-761	-0-	268	1	7461	3	Y	201	130	1			132
							221	9									
01	8649	X	7770	-0-	-879	-0-	269	1	7335	3	Y	151	170	1			113
							166	9									
02	7476	X	6732	-0-	-744	-0-	240	1	6484	3	Y	7	114	1			6
							8	9									
03	8277	X	7151	-0-	-1126	-0-	263	1	6888	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	12584	-0-	-2206	-0-	758	1	11741	3	Y	77	52	1			69
							85	9									
12	14973	X	13008	-0-	-1965	-0-	784	1	12149	3	Y	68	69	1	1	8	67
							75	9									
01	14601	X	12932	-0-	-1669	-0-	799	1	12055	3	Y	71	86	1			52
							78	9									
02	12348	X	11524	-0-	-824	-0-	732	1	10720	3	Y	65	51	1			66
							72	9									
03	13640	X	12265	-0-	-1375	-0-	775	1	11405	3	Y	77	85	1			58
							85	9									
04	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					58

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24630	X	22545	-0-	-2085	-0-	1359	1	21051	3	Y	123	83	1			110
							135	9									
12	25172	X	23401	-0-	-1771	-0-	1412	1	21872	3	Y	106	109	1			107
							117	9									
01	24924	X	23273	-0-	-1651	-0-	1438	1	21712	3	Y	112	137	1			82
							123	9									
02	22288	X	20566	-0-	-1722	-0-	1308	1	19142	3	Y	105	82	1			105
							116	9									
03	24676	X	22249	-0-	-2427	-0-	1407	1	20706	3	Y	124	136	1			93
							136	9									
04	22650	X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					Y	NO RPT					93

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	11522	-0-	-1738	-0-	378	1	11022	3	Y	111	178	1			124
							122	9									
12	13485	X	11384	-0-	-2101	-0-	391	1	10879	3	Y	104	77	1			151
							114	9									
01	13206	X	10294	-0-	-2912	-0-	360	1	9828	3	Y	96	164	1			83
							106	9									
02	11620	X	9685	-0-	-1935	-0-	344	1	9293	3	Y	44					127
							48	9									
03	12121	X	10287	-0-	-1834	-0-	374	1	9772	3	Y	128	78	1			177
							141	9									
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					177

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11044	-0-	-1286	-0-	365	1	10639	3	Y	36	37	1			39
							40	9									
12	12307	X	11267	-0-	-1040	-0-	390	1	10831	3	Y	42	24	1			57
							46	9									
01	12245	X	11617	-0-	-628	-0-	409	1	11162	3	Y	42	63	1			36
							46	9									
02	10948	X	10399	-0-	-549	-0-	371	1	10008	3	Y	18					54
							20	9									
03	11439	X	10977	-0-	-462	-0-	402	1	10512	3	Y	57	33	1			78
							63	9									
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					78

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27570	X	25294	-0-	-2276	-0-	838	1	24439	3	Y	15	14	1			15
							17	9									
12	28489	X	26161	-0-	-2328	-0-	908	1	25232	3	Y	19	21	1			13
							21	9									
01	28489	X	26588	-0-	-1901	-0-	938	1	25620	3	Y	27	28	1			12
							30	9									
02	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	882	1	23813	3	Y	24	14	1			22
							26	9									
03	26447	X	26447	-0-	-0-	-0-	973	1	25435	3	Y	35	34	1			23
							39	9									
04	25470	X	NO RPT	-0-	-25470	-0-					Y	NO RPT					23

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	12549	-0-	-411	-0-	410	1	11962	3	Y	161	160	1			98
							177	9									
12	13392	X	12940	-0-	-452	-0-	443	1	12321	3	Y	160	157	1			101
							176	9									
01	13392	X	12654	-0-	-738	-0-	437	1	11944	3	Y	248	239	1			110
							273	9									
02	12040	X	11308	-0-	-732	-0-	398	1	10748	3	Y	147	149	1			108
							162	9									
03	13299	X	12143	-0-	-1156	-0-	444	1	11596	3	Y	94	150	1			52
							103	9									
04	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					52

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22110	X	19655	-0-	-2455	-0-	1187	1	18383	3	Y	77	51	1			69
							85	9									
12	22537	X	20163	-0-	-2374	-0-	1218	1	18872	3	Y	66	68	1			67
							73	9									
01	21483	X	19968	-0-	-1515	-0-	1236	1	18658	3	Y	67	85	1			49
							74	9									
02	19152	X	18227	-0-	-925	-0-	1161	1	16993	3	Y	66	49	1			66
							73	9									
03	21204	X	18007	-0-	-3197	-0-	1141	1	16786	3	Y	73	84	1			55
							80	9									
04	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					Y	NO RPT					55

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39450	X	34377	-0-	-5073	-0-	33916	3	461	9	Y	419	472	1			169
12	38347	X	35035	-0-	-3312	-0-	34555	3	480	9	Y	436	412	1			193
01	37696	X	34204	-0-	-3492	-0-	33777	3	427	9	Y	388	353	1			228
02	31920	X	30890	-0-	-1030	-0-	30449	3	441	9	Y	401	465	1			164
03	35340	X	33507	-0-	-1833	-0-	1988	1	30994	3	Y	477	357	1			284
							525	9									
04	34200	X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					Y	NO RPT					284

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24750	X	22049	-0-	-2701	-0-	727	1	21210	3	Y	102	161	1			114
							112	9									
12	25110	X	22277	-0-	-2833	-0-	770	1	21398	3	Y	99	71	1			142
							109	9									
01	24614	X	22652	-0-	-1962	-0-	797	1	21755	3	Y	91	154	1			79
							100	9									
02	20720	X	20026	-0-	-694	-0-	714	1	19266	3	Y	42					121
							46	9									
03	22940	X	21843	-0-	-1097	-0-	799	1	20903	3	Y	128	75	1			174
							141	9									
04	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					Y	NO RPT					174

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
11	20250	X	19084	-0-	-1166	-0-	1147	1	17769	3	Y	153	103	1			137
							168	9									
12	20925	X	19663	-0-	-1262	-0-	1184	1	18334	3	Y	132	136	1			133
							145	9									
01	20925	X	19452	-0-	-1473	-0-	1199	1	18098	3	Y	141	171	1			103
							155	9									
02	18984	X	17187	-0-	-1797	-0-	1090	1	15954	3	Y	130	102	1			131
							143	9									
03	20956	X	19045	-0-	-1911	-0-	1201	1	17670	3	Y	158	171	1			118
							174	9									
04	19080	X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					Y	NO RPT					118

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
11	32130	X	27335	-0-	-4795	-0-	2193	1	24404	3	Y	671	755	1			271
							738	9									
12	31899	X	28220	-0-	-3679	-0-	2267	1	25185	3	Y	698	660	1			309
							768	9									
01	31155	X	27625	-0-	-3530	-0-	2193	1	24749	3	Y	621	566	1			364
							683	9									
02	25816	X	25053	-0-	-763	-0-	2053	1	22294	3	Y	642	743	1			263
							706	9									
03	28582	X	27317	-0-	-1265	-0-	1596	1	24883	3	Y	762	571	1			454
							838	9									
04	27330	X	NO RPT	-0-	-27330	-0-					Y	NO RPT					454

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37770	X	33821	-0-	-3949	-0-	1101	1	32103	3	Y	561	507	1			579
							617	9									
12	38440	X	34324	-0-	-4116	-0-	1165	1	32388	3	Y	701	782	1			498
							771	9									
01	37417	X	33598	-0-	-3819	-0-	1164	1	31770	3	Y	604	830	1			272
							664	9									
02	31472	X	29909	-0-	-1563	-0-	1050	1	28341	3	Y	471	320	1			423
							518	9									
03	34844	X	32069	-0-	-2775	-0-	1157	1	30243	3	Y	608	630	1			401
							669	9									
04	33720	X	NO RPT	-0-	-33720	-0-					Y	NO RPT					401

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

11	5345	X	2427	-0-	-2918	-0-	697	1	1730	2	N	-0-					82
12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	514	1	1581	2	N	5					87
							6	9									
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	1672	1	1751	2	N	38					125
							42	9									
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1518	2	54	9	N	49					174
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	235	1	1091	2	N	16	152	1			38
							18	9									
*04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1073	1	903	2	N	5					43
							6	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	94	1	232	2	N	-0-					100
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	74	1	228	2	N	3					103
							3	9									
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	53	1	56	2	N	-0-					103
02	308	N	113	-0-	-195	-0-	113	2			N	-0-					103
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	61	1	284	2	N	5					108
							6	9									
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	657	1	553	2	N	-0-					108

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

11	510	N	443	-0-	-67	-0-	435	2	8	9	N	7					75
12	682	N	416	-0-	-266	-0-	416	2			N	-0-					75
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2					77
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					78
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					78
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	796	2	17	9	N	15	61	1			32

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

11	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	1896	2	11	9	N	10					67
12	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1816	2	10	9	N	9					76
01	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	1743	2	13	9	N	12					88
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2330	2	11	9	N	10					98
03	3100	N	3916	-0-	816	816	3908	2	8	9	N	7					105
*04	3000	N	3052	-0-	52	868	3041	2	11	9	N	10					115

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	N	7					77
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1					78
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					78
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	910	2	42	9	N	38					116
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	2	2	9	N	2					118
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2					120

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					124
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					124
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					124
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					124
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8			124
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					124

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	54	2	2	9	N	2					52
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					52
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					52
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					52
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					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
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	763	-0-	-197	-0-	763	2			N	-0-					27
12	1085	N	722	-0-	-363	-0-	722	2			N	-0-					27
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1160	2	66	9	N	60					87
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	820	2	17	9	N	15					102
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1	1	8			102
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	-0-					102

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					27
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					27
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					34
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					34
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					34
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					34
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	34	5			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					118
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					118
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			118
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					118
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					118
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					109
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					109
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					109
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					109
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					109
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					121
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1213	2	65	9	N	59	3	8			177
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					177
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	921	2	9	9	N	8	157	1	1	8	27
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					27
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1098	2	2	9	N	2	2	8			27

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					131
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					131
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					131
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					131
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					131
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					131

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					137
12	651	X	404	-0-	-247	-0-	7	1	320	2	Y	70	1	8			206
							77	9									
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	7	188	1			25
02	588	X	209	-0-	-379	-0-	3	1	108	2	Y	89					114
							98	9									
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	Y	1	1	8			114
							1	9									
*04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	1	1	8			114
							1	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					66
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					66
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					66
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			66
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					66
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

11	2070	N	1660	-0-	-410	-0-	1660	2			N	-0-					149
12	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	1420	2			N	-0-					149
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			149
02	1540	N	1249	-0-	-291	-0-	1249	2			N	-0-					149
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					149
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					149

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	1	1			3
12	3100	N	3427	-0-	327	327	3395	2	32	9	Y	29	7	8			25
01	2660	N	2333	-0-	-327	-0-	2314	2	19	9	Y	17	19	1	10	8	13
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2178	2	97	9	Y	88	3	8			98
03	3441	X	1818	-0-	-1623	-0-	1765	2	53	9	Y	48	68	1	2	8	76
04	3330	X	1962	-0-	-1368	-0-	1927	2	35	9	Y	32	55	1	3	8	50

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					95
12	713	N	554	-0-	-159	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	8			95
01	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	2			Y	-0-					95
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	515	2	1	9	Y	1	1	8			95
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	8			95
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					162
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					162
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					162
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			162
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					162
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	560	2	57	9	N	52	187	1			27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					87
12	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					87
01	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					87
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	501	2			N	-0-					87
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					87
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	555	2	163	9	N	148	184	1			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
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					47
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					47
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					47
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					47
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					47
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					155
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	N	1	1	8			155
01	1178	N	806	-0-	-372	-0-	806	2			N	-0-					155
02	1064	N	616	-0-	-448	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			155
03	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	2			N	-0-					155
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3	3	8			155

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					25
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					25
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					25
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					30
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					30
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					30
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					30
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					30
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	Y	1					1
							1	9									
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					1
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					1
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	3	1	122	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	1	1	60	2	Y	13					14
							14	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					45
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					45
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					45
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					45
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					45
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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 #: 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
11	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					107
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					107
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					107
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					107
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					107
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	N	-0-					97
12	310	N	167	-0-	-143	-0-	3	1	163	2	N	1	1	8			97
							1	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	N	-0-					97
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	4	1	192	2	N	1	1	8			97
							1	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	N	-0-					97
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	4	1	186	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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					28
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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 #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		69	-0-	69	140	69	2			Y	-0-					33
12	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					33
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					33
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	474	-0-	-366	-0-	474	2			N	-0-					76
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					76
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					76
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					76
03	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					76
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	7	1	316	2	N	-0-					174
12	372	N	113	-0-	-259	-0-	2	1	111	2	N	-0-					174
01	434	N	18	-0-	-416	-0-	18	2			N	-0-					174
02	308	N	58	-0-	-250	-0-	1	1	57	2	N	-0-					174
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	2	N	-0-					174
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					77
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					77
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					77
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					77
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					77
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	150	2	1	9	N	1	1	8			77

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

11	2340	N	1244	-0-	-1096	-0-	1244	2			N	-0-					27
12	2728	N	1309	-0-	-1419	-0-	1309	2			N	-0-					27
01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2			N	-0-					27
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	1075	2			N	-0-					27
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					27
*04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					75
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					75
01	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					75
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					75
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					75
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					50
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					50
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					50
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					50
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

11	1710	N	353	-0-	-1357	-0-	353	2			Y	-0-					2
12	2046	N	1223	-0-	-823	-0-	1147	2	76	9	Y	69	1	8			70
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					70
02	1848	X	543	-0-	-1305	-0-	543	2			Y	-0-					70
03	1333	X	993	-0-	-340	-0-	993	2			Y	-0-					70
*04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	8			70

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					27
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					27
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					27
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					27
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

11	210	N	169	-0-	-41	-0-	155	2	14	9	N	13					117
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	146	2	24	9	N	22	2	8			137
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8					145
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	159	2	8	9	N	7					152
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	193	2	56	9	N	51	175	1	1	8	27
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1	8			27

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					27
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					28
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					28
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					28
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					53
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					53
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					53
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					53
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-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
11	1350	X	260	-0-	-1090	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					41
12	1209	X	590	-0-	-619	-0-	12	1	571	2	Y	6	1	8			46
							7	9									
01	1209	X	528	-0-	-681	-0-	12	1	510	2	Y	5	1	8			50
							6	9									
02	840	X	428	-0-	-412	-0-	9	1	418	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	13	1	621	2	Y	4	1	8			53
							4	9									
04	570	X	273	-0-	-297	-0-	6	1	267	2	Y	-0-	43	1			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
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					97
12	3720	X	1289	-0-	-2431	-0-	1252	2	37	9	Y	34					131
01	3441	X	31	-0-	-3410	-0-	31	2			Y	-0-					131
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					131
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					131
*04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2710	2	1	9	Y	1	1	8			131

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					60
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					60
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					60
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					60
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					60
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					27
01	14B2 EXT		35	-0-	35	72	35	2			N	-0-					27
02	72		-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					27
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					40
12	2015	N	1664	-0-	-351	-0-	1664	2			N	-0-					40
01	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	2			N	-0-					40
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					40
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					40
04	1680	N	1360	-0-	-320	-0-	1360	2			N	-0-					40

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					122
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					122
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					122
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					122
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					122
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					122

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					25
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					25
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					25
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					25
04	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-					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
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	525	2	29	9	N	26					85
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	523	2	24	9	N	22	3	8			104
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					104
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	482	2	2	9	N	2	2	8			104
03	558	N	104	-0-	-454	-0-	103	2	1	9	N	1	1	8			104
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					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
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					181
12	744	N	182	-0-	-562	-0-	182	2			N	-0-					181
01	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-					181
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	204	2	2	9	N	2	2	8			181
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	102	2	21	9	N	19	174	1			26
04	390	N	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					26

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	353	-0-	-247	-0-	353	2			N	-0-					187
12	713	N	204	-0-	-509	-0-	203	2	1	9	N	1	1	8			187
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					187
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4	158	1	3	8	30
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			30
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					30

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					27
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					27
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	8			27
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					27
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	8			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
11	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					28
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					28
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					28
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					137
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					137
01	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-					137
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					137
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	46	156	1			27
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	954	2	99	9	N	90	2	8			115
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					115
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			115
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8			115
03	775	N	508	-0-	-267	-0-	507	2	1	9	N	1	1	8			115
04	690	N	255	-0-	-435	-0-	255	2			N	-0-					115

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					130
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

11	330	X	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-					47
12	341	X	255	-0-	-86	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	8			47
01	341	X	158	-0-	-183	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	8			47
02	224	X	182	-0-	-42	-0-	182	2			Y	-0-					47
03	248	X	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					47
04	240	X	198	-0-	-42	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	8			47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

11	3360	X	2889	-0-	-471	-0-	2817	2	72	9	N	65	180	1	3	8	39
12	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	2876	2	4	9	N	4	4	8			39
01	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	2595	2	9	9	N	8	8	8			39
02	2828	X	2605	-0-	-223	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			39
03	3131	X	2141	-0-	-990	-0-	2141	2			N	-0-					39
04	2880	X	2795	-0-	-85	-0-	2793	2	2	9	N	2	2	8			39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

11	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					149
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					149
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					149
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					149
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					149
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		21	-0-	21	21	12	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
02	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					87
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					87
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					87
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					87
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					87
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					24
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2025	2	33	9	N	30	4	8			50
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1803	2	8	9	N	7	7	8			50
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1263	2	15	9	N	14					64
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	N	1					65
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					65

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	8			175
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	N	3	3	8			175
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	N	5	5	8			175
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1992	2	116	9	N	105	162	1			118
03	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	1801	2			N	-0-					118
*04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2418	2	35	9	N	32					150

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3472	-0-	-338	-0-	1015	1	2358	2	N	90	180	1	4	8	63
							99	9									
12	3906	X	2797	-0-	-1109	-0-	945	1	1791	2	N	55	9	8			109
							61	9									
01	3906	X	2255	-0-	-1651	-0-	805	1	1307	2	N	130	179	1	8	8	52
							143	9									
02	3528	X	3346	-0-	-182	-0-	945	1	2302	2	N	90	2	8			140
							99	9									
03	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	1085	1	2523	2	N	18	4	8			154
							20	9									
04	3480	X	3426	-0-	-54	-0-	1050	1	2279	2	N	88	160	1	2	8	80
							97	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					94
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					94
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					139
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					139
01	558	N	418	-0-	-140	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			139
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	312	2			N	-0-					139
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					139
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	11317	-0-	-143	-0-	11269	2	48	9	N	44	3	8			160
12	12152	X	11318	-0-	-834	-0-	11289	2	29	9	N	26	4	8			182
01	12152	X	11366	-0-	-786	-0-	11305	2	61	9	N	55	180	1	12	8	45
02	10976	X	10236	-0-	-740	-0-	10192	2	44	9	N	40	1	8			84
03	11966	X	10407	-0-	-1559	-0-	10301	2	106	9	N	96					180
04	11310	X	10646	-0-	-664	-0-	10506	2	140	9	N	127	178	1			129

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3011	2	37	9	N	34	120	1	3	8	91
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3008	2	53	9	N	48	5	8			134
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2806	2	89	9	N	81	168	1	7	8	40
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2735	2	87	9	N	79	2	8			117
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3030	2	29	9	N	26	3	8			140
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2965	2	135	9	N	123	172	1	4	8	87

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	162	1	1876	2	Y	9	9	8			249
							10	9									
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	187	1	2229	2	Y	12	8	8			253
							13	9									
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	142	1	1602	2	Y	96	9	8			340
							106	9									
02	1904	X	1350	-0-	-554	-0-	113	1	1237	2	Y	-0-	181	1			159
*03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	195	1	2259	2	Y	20	25	1	2	8	152
							22	9									
04	2340	X	2324	-0-	-16	-0-	192	1	2120	2	Y	11	8	8			155
							12	9									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27450	X	25287	-0-	-2163	-0-	2460	1	22303	2	Y	476	542	1	31	8	201
							524	9									
12	26412	X	24964	-0-	-1448	-0-	2542	1	22005	2	Y	379	171	1	20	8	389
							417	9									
01	28520	X	24975	-0-	-3545	-0-	2542	1	21973	2	Y	418	540	1	26	8	241
							460	9									
02	25760	X	22761	-0-	-2999	-0-	2296	1	20107	2	Y	325	349	1	12	8	205
							358	9									
03	28520	X	24594	-0-	-3926	-0-	2542	1	21729	2	Y	294	349	1	8	8	142
							323	9									
04	25290	X	23729	-0-	-1561	-0-	2460	1	20910	2	Y	326	179	1	18	8	271
							359	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 11088 - 12827

11	7770	X	7341	-0-	-429	-0-	7334	2	7	9	N	6	6	8			121
12	8029	X	7397	-0-	-632	-0-	7390	2	7	9	N	6	6	8			121
01	7998	X	7063	-0-	-935	-0-	7054	2	9	9	N	8	8	8			121
02	7084	X	6571	-0-	-513	-0-	6436	2	135	9	N	123	3	8			241
03	7812	X	7189	-0-	-623	-0-	7148	2	41	9	N	37	189	1	5	8	84
04	7350	X	6897	-0-	-453	-0-	6803	2	94	9	N	85	12	8			157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 11200 - 12652

11	10290	X	9687	-0-	-603	-0-	9555	2	132	9	N	120	5	8			157
12	10633	X	9731	-0-	-902	-0-	9716	2	15	9	N	14	10	8			161
01	10385	X	9749	-0-	-636	-0-	9609	2	140	9	N	127	10	8			278
02	9380	X	8590	-0-	-790	-0-	8583	2	7	9	N	6	184	1	3	8	97
03	10385	X	9502	-0-	-883	-0-	9388	2	114	9	N	104	174	1	2	8	25
04	9690	X	8364	-0-	-1326	-0-	8278	2	86	9	N	78	6	8			97

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 11210 - 12442

11	8790	X	7437	-0-	-1353	-0-	7240	2	197	9	N	179	176	1	10	8	52
12	9083	X	7376	-0-	-1707	-0-	7361	2	15	9	N	14	14	8			52
01	9207	X	7114	-0-	-2093	-0-	6940	2	174	9	N	158	177	1	6	8	27
02	8316	X	7213	-0-	-1103	-0-	7198	2	15	9	N	14	14	8			27
03	9207	X	7688	-0-	-1519	-0-	7627	2	61	9	N	55	7	8			75
04	7440	X	7428	-0-	-12	-0-	7416	2	12	9	N	11	11	8			75

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11270 - 12742

11	7830	X	7204	-0-	-626	-0-	7064	2	140	9	N	127	178	1	4	8	27
12	7936	X	7361	-0-	-575	-0-	7330	2	31	9	N	28	11	8			44
01	7936	X	7387	-0-	-549	-0-	7219	2	168	9	N	153	7	8			190
02	7000	X	6580	-0-	-420	-0-	6537	2	43	9	N	39	180	1	4	8	45
03	7719	X	7370	-0-	-349	-0-	7213	2	157	9	N	143	155	1	4	8	29
04	7200	X	6956	-0-	-244	-0-	6876	2	80	9	N	73	13	8			89

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10705 - 15273

11	19740	X	18808	-0-	-932	-0-	18689	2	119	9	N	108	8	8			302
12	20119	X	17964	-0-	-2155	-0-	17907	2	57	9	N	52	179	1	8	8	167
01	20119	X	18199	-0-	-1920	-0-	18078	2	121	9	N	110	182	1	8	8	87
02	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17635	2	105	9	N	95	5	8			177
03	19437	X	17311	-0-	-2126	-0-	17239	2	72	9	N	65	178	1	2	8	62
04	18810	X	18056	-0-	-754	-0-	17956	2	100	9	N	91	6	8			147

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 11354 - 12834

11	6150	X	5754	-0-	-396	-0-	5745	2	9	9	N	8	8	8			154
12	6355	X	5894	-0-	-461	-0-	5885	2	9	9	N	8	8	8			154
01	6355	X	5966	-0-	-389	-0-	5864	2	102	9	N	93	181	1	14	8	52
02	5544	X	5271	-0-	-273	-0-	5263	2	8	9	N	7	7	8			52
03	5952	X	5496	-0-	-456	-0-	5371	2	125	9	N	114	5	8			161
04	5760	X	5420	-0-	-340	-0-	5408	2	12	9	N	11	11	8			161

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17220	X	16539	-0-	-681	-0-	16310	2	229	9	N	208	177	1	9	8	102
12	17608	X	16581	-0-	-1027	-0-	16446	2	135	9	N	123	172	1	13	8	40
01	17608	X	16526	-0-	-1082	-0-	16340	2	186	9	N	169	168	1	16	8	25
02	15680	X	14850	-0-	-830	-0-	14777	2	73	9	N	66	6	8			85
03	17205	X	16346	-0-	-859	-0-	16204	2	142	9	N	129	165	1	9	8	40
04	16530	X	15649	-0-	-881	-0-	15421	2	228	9	N	207	181	1	15	8	51

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	6741	-0-	-1569	-0-	6716	2	25	9	N	23	3	8			132
12	8494	X	6766	-0-	-1728	-0-	6603	2	163	9	N	148	185	1	8	8	87
01	8494	X	6564	-0-	-1930	-0-	6477	2	87	9	N	79	5	8			161
02	7112	X	5696	-0-	-1416	-0-	5668	2	28	9	N	25	159	1	2	8	25
03	7595	X	6159	-0-	-1436	-0-	6058	2	101	9	N	92	1	8			116
04	6750	X	6665	-0-	-85	-0-	6643	2	22	9	N	20	9	8			127

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9479	-0-	-541	-0-	9329	2	150	9	N	136	5	8			201
12	10292	X	9574	-0-	-718	-0-	9429	2	145	9	N	132	189	1	8	8	136
01	10292	X	7491	-0-	-2801	-0-	7369	2	122	9	N	111	190	1	7	8	50
02	9296	X	8706	-0-	-590	-0-	8644	2	62	9	N	56	2	8			104
03	10044	X	8901	-0-	-1143	-0-	8772	2	129	9	N	117	178	1	3	8	40
04	9480	X	9202	-0-	-278	-0-	9029	2	173	9	N	157	10	8			187

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	12851	-0-	-949	-0-	270	1	12478	2	N	94	181	1	9	8	135
							103	9									
12	14260	X	12278	-0-	-1982	-0-	270	1	11879	2	N	117	188	1	15	8	49
							129	9									
01	14260	X	12759	-0-	-1501	-0-	279	1	12272	2	N	189	181	1	11	8	46
							208	9									
02	12768	X	11004	-0-	-1764	-0-	252	1	10706	2	N	42	3	8			85
							46	9									
03	13919	X	12693	-0-	-1226	-0-	279	1	12241	2	N	157	180	1	6	8	56
							173	9									
04	12840	X	11618	-0-	-1222	-0-	270	1	11260	2	N	80	5	8			131
							88	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10320	2	94	9	N	85	11	8			174
12	11253	X	10446	-0-	-807	-0-	10365	2	81	9	N	74	19	8			229
01	11253	X	10349	-0-	-904	-0-	10163	2	186	9	N	169	181	1	11	8	206
02	10164	X	9194	-0-	-970	-0-	9027	2	167	9	N	152	194	1	7	8	157
03	11036	X	10150	-0-	-886	-0-	9971	2	179	9	N	163	179	1	4	8	137
04	10410	X	9696	-0-	-714	-0-	9525	2	171	9	N	155	176	1	10	8	106

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					172
12	7471	X	3580	-0-	-3891	-0-	3577	2	3	9	N	3	3	8			172
01	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7334	2	70	9	N	64	183	1	13	8	40
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7399	2	85	9	N	77	3	8			114
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6740	2	117	9	N	106	164	1	3	8	53
04	7170	X	5597	-0-	-1573	-0-	5530	2	67	9	N	61	8	8			106

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	10887	-0-	-1143	-0-	10784	2	103	9	N	94	183	1	14	8	98
12	11997	X	11028	-0-	-969	-0-	10907	2	121	9	N	110	24	8			184
01	11811	X	10086	-0-	-1725	-0-	9978	2	108	9	N	98	176	1	14	8	92
02	10668	X	9893	-0-	-775	-0-	9793	2	100	9	N	91	7	8			176
03	11501	X	10721	-0-	-780	-0-	10619	2	102	9	N	93	179	1	14	8	76
04	10890	X	10233	-0-	-657	-0-	10132	2	101	9	N	92	20	8			148

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	9877	-0-	-1283	-0-	9709	2	168	9	N	153	186	1	10	8	158
12	11284	X	10182	-0-	-1102	-0-	10107	2	75	9	N	68	20	8			206
01	11284	X	10144	-0-	-1140	-0-	9999	2	145	9	N	132	180	1	22	8	136
02	9996	X	9043	-0-	-953	-0-	8956	2	87	9	N	79	6	8			209
03	10323	X	8839	-0-	-1484	-0-	8773	2	66	9	N	60	177	1	5	8	87
04	9870	X	9008	-0-	-862	-0-	8881	2	127	9	N	115	11	8			191

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	8764	-0-	-1136	-0-	8689	2	75	9	N	68	7	8			247
12	10230	X	8843	-0-	-1387	-0-	8712	2	131	9	N	119	172	1	17	8	177
01	9858	X	6469	-0-	-3389	-0-	6386	2	83	9	N	75	176	1	13	8	63
02	8904	X	7882	-0-	-1022	-0-	7754	2	128	9	N	116	5	8			174
03	9269	X	8110	-0-	-1159	-0-	8060	2	50	9	N	45	7	8			212
04	8760	X	7649	-0-	-1111	-0-	7514	2	135	9	N	123	180	1	5	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
11	14520	X	13126	-0-	-1394	-0-	12971	2	155	9	N	141	8	8			254
12	14632	X	13274	-0-	-1358	-0-	13022	2	252	9	N	229	377	1	13	8	93
01	14632	X	13061	-0-	-1571	-0-	12855	2	206	9	N	187	183	1	13	8	84
02	12852	X	11657	-0-	-1195	-0-	11506	2	151	9	N	137	5	8			216
03	13919	X	12615	-0-	-1304	-0-	12470	2	145	9	N	132	183	1	3	8	162
04	13140	X	12149	-0-	-991	-0-	11947	2	202	9	N	184	186	1	11	8	149

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21000	X	18849	-0-	-2151	-0-	1488	1	17204	2	N	143	182	1	14	8	195
							157	9									
12	21297	X	19795	-0-	-1502	-0-	1518	1	18115	2	N	147	13	8			329
							162	9									
01	20925	X	19371	-0-	-1554	-0-	1563	1	17690	2	N	107	181	1	21	8	234
							118	9									
02	18900	X	17154	-0-	-1746	-0-	1427	1	15574	2	N	139	185	1	9	8	179
							153	9									
*03	20925	X	19085	-0-	-1840	-0-	1509	1	17451	2	N	114	155	1	6	8	132
							125	9									
04	19170	X	17694	-0-	-1476	-0-	1458	1	16082	2	N	140	20	8			252
							154	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	10943	-0-	-1537	-0-	10790	2	153	9	N	139	179	1	6	8	88
12	12493	X	11402	-0-	-1091	-0-	11119	2	283	9	N	257	174	1	10	8	161
01	12338	X	11286	-0-	-1052	-0-	11208	2	78	9	N	71	174	1	11	8	47
02	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	10967	2	90	9	N	82	5	8			124
03	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12360	2	7	9	N	6	6	8			124
*04	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11550	2	13	9	N	12	12	8			124

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2697	-0-	-483	-0-	2601	2	96	9	N	87	3	8			129
12	3100	X	2318	-0-	-782	-0-	2212	2	106	9	N	96	177	1	3	8	45
01	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2445	2	199	9	N	181	178	1	3	8	45
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4008	2	118	9	N	107	4	8			148
03	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	2716	2	100	9	N	91	177	1	1	8	61
04	2700	X	2692	-0-	-8	-0-	2541	2	151	9	N	137	155	1	8	8	35

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4736	-0-	-544	-0-	4732	2	4	9	N	4	4	8			40
12	5363	X	4647	-0-	-716	-0-	4634	2	13	9	N	12	12	8			40
01	5177	X	4250	-0-	-927	-0-	4049	2	201	9	N	183	11	8			212
02	4536	X	3500	-0-	-1036	-0-	3494	2	6	9	N	5	5	8			212
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4913	2	4	9	N	4	166	1	4	8	46
04	4740	X	4535	-0-	-205	-0-	4523	2	12	9	N	11	11	8			46

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18720	X	16559	-0-	-2161	-0-	16362	2	197	9	N	179	188	1	10	8	227
12	19344	X	10033	-0-	-9311	-0-	9813	2	220	9	N	200	363	1	9	8	55
01	18817	X	12256	-0-	-6561	-0-	153	1	11972	2	N	119	7	8			167
							131	9									
02	16380	X	15160	-0-	-1220	-0-	252	1	14708	2	N	182	167	1	6	8	176
							200	9									
03	17577	X	15857	-0-	-1720	-0-	279	1	15319	2	N	235	358	1	4	8	49
							259	9									
04	16560	X	14784	-0-	-1776	-0-	270	1	14286	2	N	207	12	8			244
							228	9									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	296	-0-	-2644	-0-	296	2			N	-0-					28
12	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	2612	2	9	9	N	8	4	8			32
01	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	2748	2	7	9	N	6	6	8			32
02	2520	X	1368	-0-	-1152	-0-	1368	2			N	-0-					32
03	2697	X	2142	-0-	-555	-0-	2141	2	1	9	N	1	1	8			32
04	2670	X	2001	-0-	-669	-0-	1999	2	2	9	N	2	2	8			32

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	11821	-0-	-1049	-0-	11451	2	370	9	N	336	183	1	18	8	316
12	12679	X	11805	-0-	-874	-0-	11523	2	282	9	N	256	348	1	25	8	199
01	12679	X	11660	-0-	-1019	-0-	11309	2	351	9	N	319	360	1	18	8	140
02	11452	X	10737	-0-	-715	-0-	10296	2	441	9	N	401	360	1	12	8	169
03	12617	X	11931	-0-	-686	-0-	11503	2	428	9	N	389	350	1	7	8	201
04	11820	X	11610	-0-	-210	-0-	11227	2	383	9	N	348	352	1	21	8	176

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19500	X	17678	-0-	-1822	-0-	300	1	17129	2	N	226	187	1	11	8	92
							249	9									
12	19809	X	17828	-0-	-1981	-0-	310	1	17273	2	N	223	175	1	18	8	122
							245	9									
01	19809	X	17647	-0-	-2162	-0-	310	1	17128	2	N	190	187	1	15	8	110
							209	9									
02	17332	X	15885	-0-	-1447	-0-	280	1	15378	2	N	206	179	1	7	8	130
							227	9									
03	18724	X	17228	-0-	-1496	-0-	310	1	16760	2	N	144	190	1	6	8	78
							158	9									
04	17670	X	16549	-0-	-1121	-0-	300	1	16039	2	N	191	174	1	21	8	74
							210	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7200	-0-	-1200	-0-	243 59	1 9	6898	2	N	54	165	1	8	8	52
12	8680	X	7154	-0-	-1526	-0-	270 21	1 9	6863	2	N	19	11	8			60
01	8680	X	7151	-0-	-1529	-0-	261 122	1 9	6768	2	N	111	9	8			162
02	7224	X	6744	-0-	-480	-0-	252 75	1 9	6417	2	N	68	177	1	6	8	47
03	7998	X	7383	-0-	-615	-0-	279 26	1 9	7078	2	N	24	7	8			64
*04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	270 52	1 9	6884	2	N	47	17	8			94

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	11467	-0-	-1463	-0-	274 376	1 9	10817	2	N	342	360	1	9	8	166
12	13361	X	11678	-0-	-1683	-0-	310 385	1 9	10983	2	N	350	364	1	8	8	144
01	13330	X	11053	-0-	-2277	-0-	280 308	1 9	10465	2	N	280	169	1	16	8	239
02	11396	X	9242	-0-	-2154	-0-	210 232	1 9	8800	2	N	211	364	1	4	8	82
03	12617	X	8761	-0-	-3856	-0-	190 276	1 9	8295	2	N	251	155	1	2	8	176
04	11460	X	11123	-0-	-337	-0-	300 337	1 9	10486	2	N	306	334	1	16	8	132

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	17035	-0-	-1865	-0-	16957	2	78	9	N	71	6	8			95
12	18972	X	16978	-0-	-1994	-0-	16818	2	160	9	N	145	180	1	11	8	49
01	18910	X	16738	-0-	-2172	-0-	16684	2	54	9	N	49	14	8			84
02	16604	X	15065	-0-	-1539	-0-	14918	2	147	9	N	134	189	1	2	8	27
03	18135	X	16576	-0-	-1559	-0-	16481	2	95	9	N	86	4	8			109
04	17040	X	15654	-0-	-1386	-0-	15611	2	43	9	N	39	4	8			144

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	12706	-0-	-2204	-0-	12445	2	261	9	N	237	176	1	19	8	136
12	14849	X	12811	-0-	-2038	-0-	12552	2	259	9	N	235	181	1	21	8	169
01	14849	X	12612	-0-	-2237	-0-	12349	2	263	9	N	239	365	1	15	8	28
02	12600	X	11457	-0-	-1143	-0-	11247	2	210	9	N	191	15	8			204
03	13423	X	12385	-0-	-1038	-0-	12195	2	190	9	N	173	178	1	10	8	189
04	12720	X	11866	-0-	-854	-0-	11695	2	171	9	N	155	163	1	20	8	161

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20430	X	18670	-0-	-1760	-0-	18364	2	306	9	N	278	180	1	9	8	116
12	20429	X	19016	-0-	-1413	-0-	18610	2	406	9	N	369	369	1	14	8	102
01	20429	X	18781	-0-	-1648	-0-	18415	2	366	9	N	333	361	1	12	8	62
02	18004	X	16814	-0-	-1190	-0-	16520	2	294	9	N	267	181	1	8	8	140
03	19716	X	18466	-0-	-1250	-0-	18058	2	408	9	N	371	361	1	6	8	144
04	18660	X	17430	-0-	-1230	-0-	17115	2	315	9	N	286	337	1	12	8	81

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34530	X	30971	-0-	-3559	-0-	1304	1	29319	2	N	316	367	1	11	8	142
							348	9									
12	34782	X	31408	-0-	-3374	-0-	1537	1	29531	2	N	309	374	1	11	8	66
							340	9									
01	34100	X	31329	-0-	-2771	-0-	1359	1	29725	2	N	223	175	1	15	8	99
							245	9									
02	30324	X	28287	-0-	-2037	-0-	1237	1	26689	2	N	328	357	1	3	8	67
							361	9									
03	33232	X	30254	-0-	-2978	-0-	1422	1	28466	2	N	333	180	1	5	8	215
							366	9									
04	30960	X	26358	-0-	-4602	-0-	1163	1	24685	2	N	464	547	1	11	8	121
							510	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
11	1200	N	189	-0-	-1011	-0-	187	2	2	9	N	2	2	8			102
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1309	2	18	9	N	16	6	8			112
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	994	2	19	9	N	17	7	8			122
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15	3	8			134
*03	1240	N	975	-0-	-265	-0-	966	2	9	9	N	8					142
04	990	N	185	-0-	-805	-0-	185	2			N	-0-					142

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28380	X	25581	-0-	-2799	-0-	25176	2	405	9	N	368	371	1	20	8	75
12	28489	X	25735	-0-	-2754	-0-	25375	2	360	9	N	327	177	1	31	8	194
01	28489	X	25353	-0-	-3136	-0-	25024	2	329	9	N	299	366	1	32	8	95
02	25004	X	22852	-0-	-2152	-0-	22481	2	371	9	N	337	361	1	9	8	62
03	27125	X	24987	-0-	-2138	-0-	24658	2	329	9	N	299	174	1	13	8	174
04	25590	X	23851	-0-	-1739	-0-	23551	2	300	9	N	273	340	1	30	8	77

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19500	X	16442	-0-	-3058	-0-	368	1	15953	2	N	110	162	1	6	8	106
							121	9									
12	19809	X	18475	-0-	-1334	-0-	375	1	17966	2	N	122	10	8			218
							134	9									
01	19809	X	17451	-0-	-2358	-0-	381	1	16931	2	N	126	180	1	15	8	149
							139	9									
02	16352	X	13934	-0-	-2418	-0-	293	1	13568	2	N	66	2	8			213
							73	9									
03	18476	X	17597	-0-	-879	-0-	366	1	17136	2	N	86	186	1	3	8	110
							95	9									
04	17880	X	16530	-0-	-1350	-0-	367	1	15995	2	N	153	178	1	6	8	79
							168	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25500	X	21776	-0-	-3724	-0-	21632	2	144	9	N	131	180	1	11	8	106
12	25203	X	22672	-0-	-2531	-0-	22531	2	141	9	N	128	179	1	19	8	36
01	25203	X	22094	-0-	-3109	-0-	21975	2	119	9	N	108	15	8			129
02	22764	X	19875	-0-	-2889	-0-	19751	2	124	9	N	113	186	1	4	8	52
03	23715	X	21225	-0-	-2490	-0-	21135	2	90	9	N	82	7	8			127
04	21930	X	19963	-0-	-1967	-0-	19879	2	84	9	N	76	165	1	6	8	32

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21300	X	19201	-0-	-2099	-0-	18951	2	250	9	N	227	179	1	18	8	143
12	21483	X	19572	-0-	-1911	-0-	19220	2	352	9	N	320	177	1	33	8	253
01	21483	X	19187	-0-	-2296	-0-	18869	2	318	9	N	289	354	1	38	8	150
02	18816	X	17407	-0-	-1409	-0-	17125	2	282	9	N	256	176	1	9	8	221
03	20367	X	19102	-0-	-1265	-0-	18827	2	275	9	N	250	355	1	10	8	106
04	19200	X	18165	-0-	-1035	-0-	17923	2	242	9	N	220	179	1	19	8	128

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19380	X	17755	-0-	-1625	-0-	17135	2	620	9	N	564	717	1	10	8	176
12	20026	X	18375	-0-	-1651	-0-	17694	2	681	9	N	619	537	1	23	8	235
01	19685	X	18030	-0-	-1655	-0-	17356	2	674	9	N	613	693	1	29	8	126
02	17304	X	16159	-0-	-1145	-0-	15613	2	546	9	N	496	360	1	7	8	255
03	18693	X	17235	-0-	-1458	-0-	16639	2	596	9	N	542	527	1	5	8	265
04	17790	X	16128	-0-	-1662	-0-	15596	2	532	9	N	484	550	1	8	8	191

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31350	X	27180	-0-	-4170	-0-	26564	2	616	9	N	560	543	1	5	8	362
12	32395	X	27671	-0-	-4724	-0-	27030	2	641	9	N	583	541	1	12	8	392
01	32395	X	27095	-0-	-5300	-0-	26473	2	622	9	N	565	541	1	17	8	399
02	28644	X	24249	-0-	-4395	-0-	23647	2	602	9	N	547	713	1	3	8	230
03	29233	X	26361	-0-	-2872	-0-	25746	2	615	9	N	559	527	1	3	8	259
04	27180	X	25023	-0-	-2157	-0-	24469	2	554	9	N	504	531	1	10	8	222

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18390	X	15994	-0-	-2396	-0-	15827	2	167	9	N	152	9	8			176
12	18352	X	16091	-0-	-2261	-0-	15920	2	171	9	N	155	155	1	20	8	156
01	18011	X	15567	-0-	-2444	-0-	15402	2	165	9	N	150	189	1	10	8	107
02	15904	X	14773	-0-	-1131	-0-	14602	2	171	9	N	155	187	1	5	8	70
03	16957	X	15798	-0-	-1159	-0-	15675	2	123	9	N	112	6	8			176
04	15990	X	15390	-0-	-600	-0-	15250	2	140	9	N	127	179	1	5	8	119

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
11	27090	X	21210	-0-	-5880	-0-	891	1	20045	2	N	249	360	1	10	8	141
							274	9									
12	26691	X	11298	-0-	-15393	-0-	552	1	10604	2	N	129	18	8			252
							142	9									
01	25854	X	21499	-0-	-4355	-0-	928	1	20298	2	N	248	369	1	19	8	112
							273	9									
02	22596	X	19439	-0-	-3157	-0-	850	1	18357	2	N	211	190	1	10	8	123
							232	9									
03	23994	X	15804	-0-	-8190	-0-	744	1	14884	2	N	160	176	1	5	8	102
							176	9									
04	21210	X	15217	-0-	-5993	-0-	678	1	14376	2	N	148	23	8			227
							163	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
11	36750	X	34920	-0-	-1830	-0-	34804	2	116	9	N	105	22	8			140
12	37975	X	35109	-0-	-2866	-0-	34984	2	125	9	N	114	180	1	35	8	39
01	37975	X	34536	-0-	-3439	-0-	34409	2	127	9	N	115	24	8			130
02	33460	X	30916	-0-	-2544	-0-	30814	2	102	9	N	93	17	8			206
03	37045	X	33173	-0-	-3872	-0-	33010	2	163	9	N	148	179	1	13	8	162
04	34920	X	30576	-0-	-4344	-0-	30460	2	116	9	N	105	179	1	21	8	67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28470	X	26855	-0-	-1615	-0-	119 231	1 9	26505	2	N	210	179	1	24	8	195
12	29419	X	26686	-0-	-2733	-0-	121 301	1 9	26264	2	N	274	177	1	47	8	245
01	29419	X	25935	-0-	-3484	-0-	121 249	1 9	25565	2	N	226	175	1	54	8	242
02	26236	X	23729	-0-	-2507	-0-	110 186	1 9	23433	2	N	169	187	1	9	8	215
03	27745	X	25587	-0-	-2158	-0-	120 229	1 9	25238	2	N	208	186	1	15	8	222
04	26850	X	24387	-0-	-2463	-0-	117 224	1 9	24046	2	N	204	181	1	32	8	213

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40680	X	34055	-0-	-6625	-0-	151 293	1 9	33611	2	N	266	364	1	14	8	80
12	40207	X	34710	-0-	-5497	-0-	158 323	1 9	34229	2	N	294	181	1	28	8	165
01	40207	X	34071	-0-	-6136	-0-	158 331	1 9	33582	2	N	301	178	1	35	8	253
02	34636	X	30697	-0-	-3939	-0-	142 268	1 9	30287	2	N	244	369	1	4	8	124
03	37138	X	33950	-0-	-3188	-0-	159 284	1 9	33507	2	N	258	179	1	11	8	192
04	34050	X	31989	-0-	-2061	-0-	153 283	1 9	31553	2	N	257	183	1	22	8	244

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42450	X	36777	-0-	-5673	-0-	1555 241	1 9	34981	2	N	219	180	1	8	8	320
12	41943	X	36357	-0-	-5586	-0-	1786 252	1 9	34319	2	N	229	181	1	17	8	351
01	41819	X	35384	-0-	-6435	-0-	1536 243	1 9	33605	2	N	221	370	1	11	8	191
02	36652	X	32133	-0-	-4519	-0-	1413 216	1 9	30504	2	N	196	180	1	11	8	196
03	39277	X	33507	-0-	-5770	-0-	1584 211	1 9	31712	2	N	192	186	1	5	8	197
04	36780	X	23126	-0-	-13654	-0-	1034 163	1 9	21929	2	N	148	11	8			334

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17070	X	14828	-0-	-2242	-0-	14730	2	98	9	N	89	184	1	15	8	81
12	17143	X	15170	-0-	-1973	-0-	14795	2	375	9	N	341	182	1	19	8	221
01	16771	X	14644	-0-	-2127	-0-	14469	2	175	9	N	159	170	1	16	8	194
02	14784	X	13066	-0-	-1718	-0-	12923	2	143	9	N	130	182	1	11	8	131
03	15903	X	14437	-0-	-1466	-0-	14053	2	384	9	N	349	361	1	7	8	112
04	14820	X	13506	-0-	-1314	-0-	13269	2	237	9	N	215	188	1	24	8	115

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24930	X	22353	-0-	-2577	-0-	22049	2	304	9	N	276	361	1	7	8	97
12	25451	X	22436	-0-	-3015	-0-	22257	2	179	9	N	163	182	1	8	8	70
01	25265	X	22118	-0-	-3147	-0-	21870	2	248	9	N	225	179	1	5	8	111
02	21896	X	19760	-0-	-2136	-0-	19567	2	193	9	N	175	176	1	4	8	106
03	23715	X	21596	-0-	-2119	-0-	21395	2	201	9	N	183	181	1	6	8	102
04	22350	X	20559	-0-	-1791	-0-	20351	2	208	9	N	189	178	1	10	8	103

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316140	X	167967	-0-	-148173	-0-	165182	2	2785	9	N	2532	2391	1	1	8	311
12	326678	X	159752	-0-	-166926	-0-	279	1	156935	2	N	2307	2193	1			425
							2538	9									
01	228222	X	132926	-0-	-95296	-0-	279	1	130382	2	N	2059	2189	1	2	8	293
							2265	9									
02	188440	X	119134	-0-	-69306	-0-	252	1	117126	2	N	1596	1657	1	2	8	230
							1756	9									
03	189193	X	127536	-0-	-61657	-0-	279	1	125363	2	N	1722	1635	1			317
							1894	9									
04	167970	X	116815	-0-	-51155	-0-	270	1	114904	2	N	1492	1637	1	2	8	170
							1641	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			17

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					87
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					87
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					87
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					87
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-					87
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

11	1260	N	125	-0-	-1135	-0-	13	1	112	2	N	-0-					89
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	96	1	788	2	N	-0-					89
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-					89
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	8	1	57	2	N	-0-					89
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	117	1	1004	2	N	-0-					89
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	72	1	542	2	N	-0-					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	85	1	742	2	N	23					100
							25	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	86	1	705	2	N	35					135
							39	9									
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	942	2	N	26	66	1			95
							29	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	92	1	667	2	N	14					109
							15	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	112	1	964	2	N	25					134
							28	9									
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	143	1	1086	2	N	25	82	1			77
							28	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					43
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	7	1	56	2	N	-0-					43
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					43
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					43
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					43
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	N	-0-					35
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	49	1	403	2	N	-0-					35
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	-0-					35
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-					35
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	N	5					40
							6	9									
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	N	2					42
							2	9									

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	234	1	2035	2	N	6					43
							7	9									
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	134	1	1094	2	N	-0-					43
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	116	1	987	2	N	-0-	1	5			42
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	176	1	1280	2	N	-0-					42
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	146	1	1252	2	N	-0-					42
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	148	1	1124	2	N	-0-					42

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	111	1	961	2	N	-0-					45
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	2	N	-0-					45
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	135	1	1145	2	N	7					52
							8	9									
02	1008	N	857	-0-	-151	-0-	104	1	752	2	N	1					53
							1	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	123	1	1057	2	N	4					57
							4	9									
04	1080	N	774	-0-	-306	-0-	90	1	684	2	N	-0-					57

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

11	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-					48
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-					48
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-					48
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	2	N	-0-					48
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					48
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					43
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					43
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
04	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
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					47
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					47
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					47
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	6	1	55	3	N	-0-					47
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	3	N	-0-					47
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	139 41	1 9	1212	2	N	37					109
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	146 44	1 9	1195	2	N	40					149
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	135 39	1 9	1153	2	N	35					184
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	152 36	1 9	1106	2	N	33	60	1			157
03	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	105 3	1 9	901	2	N	3					160
04	1080	N	771	-0-	-309	-0-	90 1	1 9	680	2	N	1	99	1			62

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					55
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					55
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					55
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					55
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	61	1	528	2	N	-0-					62
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	82	1	669	2	N	-0-					62
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	84	1	717	2	N	5					67
							6	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	72	1	524	2	N	-0-					67
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	58	1	495	2	N	-0-					67
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	71	1	536	2	N	-0-					67

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					58
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					58
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					58
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	2	1	15	3	N	-0-					58
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					58
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2019

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	94	1	846	3	N	-0-					37
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	66	1	643	3	N	-0-					37
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	72	1	714	3	N	30					67
							33	9									
02	868	N	541	-0-	-327	-0-	51	1	479	3	N	10					77
							11	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	997	3	N	13					90
							14	9									
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	96	1	898	3	N	9					99
							10	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					3
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					3
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					55
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	2	1	16	3	N	-0-					55
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
04	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

11	2220	X	1786	-0-	-434	-0-	183	1	1591	2	N	11					100
							12	9									
12	2294	X	1934	-0-	-360	-0-	207	1	1699	2	N	25					125
							28	9									
01	2201	X	1891	-0-	-310	-0-	197	1	1673	2	N	19					144
							21	9									
02	1792	X	1615	-0-	-177	-0-	191	1	1391	2	N	30	126	1			48
							33	9									
03	1984	X	1429	-0-	-555	-0-	148	1	1268	2	N	12					60
							13	9									
04	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	175	1	1324	2	N	22					82
							24	9									

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					10
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

11	3000	N	984	-0-	-2016	2991	182	1	802	2	N	-0-					130
12	4895	X	1904	-0-	-2991	-0-	352	1	1552	2	N	-0-					130
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	448	1	2318	2	N	23	86	1			67
							25	9									
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	415	1	1691	2	N	8					75
							9	9									
03	1767	X	1019	-0-	-748	-0-	301	1	718	2	N	-0-					75
04	1710	X	705	-0-	-1005	-0-	244	1	461	2	N	-0-					75

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

11	1350	X	678	-0-	-672	-0-	48	1	630	2	N	-0-					75
12	1395	X	677	-0-	-718	-0-	48	1	629	2	N	-0-					75
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	39	1	472	2	N	9					84
							10	9									
02	644	N	234	-0-	-410	-0-	14	1	192	2	N	25	25	1			84
							28	9									
03	682	N	493	-0-	-189	-0-	30	1	463	2	N	-0-					84
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	25	1	403	2	N	-0-	16	5			68

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2018

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

11	570	N	63	-0-	-507	-0-	12	1	51	2	N	-0-					47
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	56	1	248	2	N	-0-					47
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	188	1	974	2	N	35					82
							39	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	156	1	638	2	N	-0-					82
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	235	1	561	2	N	8					90
							9	9									
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	232	1	438	2	N	9					99
							10	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

11	1560	N	958	-0-	-602	-0-	230	1	728	2	N	-0-					50
12	1085	N	695	-0-	-390	-0-	197	1	498	2	N	-0-					50
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	328	1	1153	2	N	7					57
							8	9									
02	896	N	704	-0-	-192	-0-	137	1	567	2	N	-0-					57
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	131	1	507	2	N	-0-					57
04	1440	N	565	-0-	-875	-0-	153	1	412	2	N	-0-					57

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					94
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					94
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					94
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					94
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					94
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

11	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	1454	2			N	-0-					15
12	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1431	2			N	-0-					15
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					15
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					15
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					15
04	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1685	2			N	-0-					15

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

11	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1237	2	3	9	N	3					147
12	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1134	2	3	9	N	3					150
01	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	1066	2	6	9	N	5					155
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1974	2	17	9	N	15					170
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1					171
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1749	2	4	9	N	4					175

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					88
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					88
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					88
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					88
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					88
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1500	2	31	9	Y	28					116

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					59
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					59
01	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			Y	-0-					59
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					59
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					59
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1316	2	21	9	Y	19					78

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1083	-0-	-205	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	N	-0-					42
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	2	N	-0-					42
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	2	N	-0-					42
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	2	N	-0-					42
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	56	1	1361	2	N	23					65
							25	9									
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1418	2	N	15					80
							17	9									

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
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					125
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					125
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1369	2	78	9	N	71	179	1			17
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					17
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					17
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					17

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	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
11	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	25643	2	110	9	N	100	190	1			135
12	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26025	2	129	9	N	117					252
01	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	25531	2	127	9	N	115	192	1			175
02	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	22308	2	97	9	N	88	188	1			75
03	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	25188	2	122	9	N	111					186
04	23970	X	22774	-0-	-1196	-0-	22660	2	114	9	N	104	179	1			111

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25140	X	22560	-0-	-2580	-0-	1011	1	21360	2	N	172					273
							189	9									
12	25792	X	22709	-0-	-3083	-0-	1033	1	21511	2	N	150	192	1			231
							165	9									
01	25141	X	21681	-0-	-3460	-0-	987	1	20518	2	N	160	193	1			198
							176	9									
02	22156	X	22156	-0-	-0-	-0-	854	1	21157	2	N	132	191	1			139
							145	9									
03	23777	X	19041	-0-	-4736	-0-	748	1	18162	2	N	119	191	1			67
							131	9									
04	22560	X	21685	-0-	-875	-0-	946	1	20552	2	N	170					237
							187	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
11	25740	X	24389	-0-	-1351	-0-	1096	1	23162	2	N	119					241
							131	9									
12	26598	X	24673	-0-	-1925	-0-	1125	1	23429	2	N	108	189	1			160
							119	9									
01	26598	X	23531	-0-	-3067	-0-	1071	1	22276	2	N	167	192	1			135
							184	9									
02	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	988	1	24497	2	N	102					237
							112	9									
03	25761	X	21513	-0-	-4248	-0-	848	1	20575	2	N	82	187	1			132
							90	9									
04	24390	X	22164	-0-	-2226	-0-	970	1	21071	2	N	112					244
							123	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
11	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	617	1	13034	2	N	99	194	1			214
							109	9									
12	13981	X	13885	-0-	-96	-0-	631	1	13141	2	N	103	195	1			122
							113	9									
01	13981	X	13535	-0-	-446	-0-	616	1	12798	2	N	110					232
							121	9									
02	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	540	1	13396	2	N	100	191	1			141
							110	9									
03	13981	X	12362	-0-	-1619	-0-	485	1	11782	2	N	86	187	1			40
							95	9									
*04	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	604	1	13118	2	N	114					154
							125	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
11	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	681	1	14387	2	N	125	193	1			113
							138	9									
12	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	683	1	14213	2	N	315	194	1			234
							347	9									
01	15066	X	14939	-0-	-127	-0-	679	1	14126	2	N	122	193	1			163
							134	9									
02	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	559	1	13854	2	N	101	191	1			73
							111	9									
03	15066	X	12537	-0-	-2529	-0-	488	1	11833	2	N	196	192	1			77
							216	9									
04	14580	X	13928	-0-	-652	-0-	609	1	13222	2	N	88					165
							97	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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	783	-0-	-237	-0-	752	2	31	9	N	28					236
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1126	2	55	9	N	50	176	1			110
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1246	2	64	9	N	58					168
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1063	2	44	9	N	40					208
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1120	2	139	9	N	126	175	1			159
04	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1196	2	31	9	N	28					187

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4100 R	4100	-0-	-0-	-0-	3981	2	119	9	N	108					156
12	7044	7044	-0-	-0-	-0-	6862	2	182	9	N	165	193	1			128
01	7044 #	5248	-0-	-1796	-0-	5064	2	184	9	N	167	194	1			101
02	7044 #	4293	-0-	-2751	-0-	4137	2	156	9	N	142					243
03	4712 #	4731	-0-	19	-0-	4553	2	178	9	N	162	365	1			40
04	5250	4131	-0-	-1119	-0-	4004	2	127	9	N	115					155

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

11	2529	R	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2617	-0-	-142	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	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

11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					85
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	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

11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1109	2	12	9	N	11					141
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2686	2	4	9	N	4	77	1			68
01	1085	N	492	-0-	-593	-0-	486	2	6	9	N	5					73
02	980	N	409	-0-	-571	-0-	409	2			N	-0-					73
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1285	2	26	9	N	24					97
*04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	N	8					105

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

11	900	N	771	-0-	-129	-0-	111	1	660	2	N	-0-					43
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	111	1	1627	2	N	-0-					43
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	111	1	1070	2	N	54	54	1			43
							59	9									
02	728	N	535	-0-	-193	-0-	111	1	424	2	N	-0-					43
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	111	1	1480	2	N	-0-					43
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	935	2	N	-0-					43

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					13
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					13
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	2	15	9	N	14	14	1			13
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					13
*03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					13
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					13

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	593	-0-	-367	-0-	85	1	508	2	N	-0-					45
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	85	1	1253	2	N	-0-					45
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	85	1	824	2	N	40	54	1			31
							44	9									
02	560	N	411	-0-	-149	-0-	85	1	326	2	N	-0-					31
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	85	1	1140	2	N	9					40
							10	9									
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	701	2	N	-0-					40

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
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	303	1	2865	3	Y	-0-					39
12	3100	X	1752	-0-	-1348	-0-	174	1	1578	3	Y	-0-					39
01	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	674	1	7888	3	Y	-0-					39
02	T. A.		5591	-0-	5591	5591	490	1	5101	3	Y	-0-					39
03	T. A.		5511	-0-	5511	11102	504	1	5007	3	Y	-0-					39
04	T. A.		4430	-0-	4430	15532	396	1	4034	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
11	3000	N	9438	-0-	6438	6438	1668	1	7770	3	Y	-0-					53
12	3100	N	11617	-0-	8517	14955	2186	1	9431	3	Y	-0-					53
01	3100	N	8779	-0-	5679	20634	1629	1	7150	3	Y	-0-					53
02	21327	X	693	-0-	-20634	-0-	108	1	585	3	Y	-0-					53
03	7750	X	532	-0-	-7218	-0-	97	1	435	3	Y	-0-					53
04	7500	X	5652	-0-	-1848	-0-	754	1	4898	3	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	3000	X	1281	-0-	-1719	-0-	122	1	1159	3	Y	-0-					138
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	335	1	3038	3	Y	-0-					138
01	3100	X	2069	-0-	-1031	-0-	163	1	1906	3	Y	-0-					138
02	2884	X	2253	-0-	-631	-0-	197	1	2056	3	Y	-0-					138
03	3255	X	1693	-0-	-1562	-0-	155	1	1538	3	Y	-0-					138
04	3150	X	2822	-0-	-328	-0-	252	1	2570	3	Y	-0-					138

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1562	-0-	-58	-0-	149	1	1413	3	Y	-0-					365
12	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	177	1	1607	3	Y	-0-					365
01	1612	X	1436	-0-	-176	-0-	113	1	1323	3	Y	-0-					365
02	1456	N	1333	-0-	-123	-0-	117	1	1216	3	Y	-0-					365
03	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	135	1	1338	3	Y	-0-					365
04	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	115	1	1178	3	Y	-0-					365

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	290	-0-	-3460	-0-	17	1	163	3	Y	100					333
							110	9									
12	3875	X	941	-0-	-2934	-0-	93	1	848	3	Y	-0-					333
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					333
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					333
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					333
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					333

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	1516	1	7051	3	Y	-0-					388
12	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	1396	1	6006	3	Y	-0-					388
01	6727	X	6468	-0-	-259	-0-	1203	1	5265	3	Y	-0-					388
02	8008	X	7109	-0-	-899	-0-	7109	3			Y	-0-					388
03	8866	X	4339	-0-	-4527	-0-	794	1	3545	3	Y	-0-					388
04	8580	X	2446	-0-	-6134	-0-	301	1	1952	3	Y	175	218	1			345
							193	9									

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	3000	N	961	-0-	-2039	2166	92	1	869	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1444	-0-	-1656	510	143	1	1301	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	374	-0-	-1145	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	400	-0-	-496	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	293	-0-	-947	-0-	27	1	266	3	Y	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	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
11	6900	X	313	-0-	-6587	-0-	30	1	283	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	2003	-0-	-5127	-0-	199	1	1804	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					156
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					156
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					156

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					50
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2344	2	25	9	N	23					73
01	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					73
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					73
03	2263	X	629	-0-	-1634	-0-	629	2			N	-0-					73
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					73

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	186	1	1158	2	N	-0-					208
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					208
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	152	1	1216	2	N	-0-					208
02	1260	N	951	-0-	-309	-0-	951	2			N	-0-					208
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	140	1	1302	2	N	-0-					208
04	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	11	1	1065	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
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	79	1	1710	2	N	-0-			80
12	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	80	1	1716	2	N	20			100
							22	9							
01	2418	N	1538	-0-	-880	-0-	69	1	1469	2	N	-0-			100
02	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	66	1	1407	2	N	-0-			100
03	1829	N	772	-0-	-1057	-0-	34	1	738	2	N	-0-			100
04	1500	N	444	-0-	-1056	-0-	20	1	424	2	N	-0-			100

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
11	1260	N	676	-0-	-584	-0-	65	1	611	3	Y	-0-			-0-
12	1209	N	856	-0-	-353	-0-	85	1	771	3	Y	-0-			-0-
01	961	N	762	-0-	-199	-0-	60	1	702	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	53	1	548	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	594	-0-	-243	-0-	54	1	540	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	52	1	533	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
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	6	1	57	3	N	-0-			35
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			35
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			35
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			35
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			35
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	149	1	1518	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
11	1140	X	661	-0-	-479	-0-	63	1	598	3	N	-0-			7
12	1178	X	531	-0-	-647	-0-	53	1	478	3	N	-0-			7
01	1178	X	534	-0-	-644	-0-	42	1	492	3	N	-0-			7
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	3			N	-0-			7
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	65	1	647	3	N	-0-			7
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	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
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	583	1	5510	3	Y	-0-			21
12	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	708	1	6397	3	Y	-0-			21
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	526	1	6146	3	Y	-0-			21
02	5600	X	4261	-0-	-1339	-0-	374	1	3887	3	Y	-0-			21
03	6200	X	5604	-0-	-596	-0-	513	1	5091	3	Y	-0-			21
*04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	597	1	6081	3	Y	-0-			21

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	N	-0-			138
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			138
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	N	-0-			138
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	N	-0-			138
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	500	3	N	-0-			138
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	42	1	424	3	N	-0-			138

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	614	1	3835	2	N	-0-					33
12	3007	X	1289	-0-	-1718	-0-	158	1	1131	2	N	-0-					33
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	637	1	5109	2	N	2					35
							2	9									
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					35
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	437	1	4075	2	N	-0-					35
*04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	60	1	5776	2	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	5409	-0-	-10041	-0-	517	1	4892	3	Y	-0-					91
12	15965	X	5351	-0-	-10614	-0-	533	1	4818	3	Y	-0-					91
01	12710	X	1338	-0-	-11372	-0-	105	1	1223	3	Y	9					100
							10	9									
02	5040	X	349	-0-	-4691	-0-	349	3			Y	-0-					100
03	5580	X	353	-0-	-5227	-0-	32	1	321	3	Y	-0-					100
04	5400	X	98	-0-	-5302	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					100

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3265	-0-	-575	-0-	312	1	2953	3	Y	-0-					15
12	3968	X	3941	-0-	-27	-0-	392	1	3549	3	Y	-0-					15
01	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	264	1	3089	3	Y	2					17
							2	9									
02	3500	X	2925	-0-	-575	-0-	256	1	2669	3	Y	-0-					17
03	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	299	1	2966	3	Y	-0-					17
04	3690	X	2686	-0-	-1004	-0-	240	1	2446	3	Y	-0-					17

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	2866	2			N	-0-					42
12	3069	X	2665	-0-	-404	-0-	2665	2			N	-0-					42
01	3069	X	1	-0-	-3068	-0-	1	2			N	-0-					42
02	2772	X	2348	-0-	-424	-0-	2348	2			N	-0-					42
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					42
04	2880	X	2276	-0-	-604	-0-	2276	2			N	-0-					42

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	692	1	4322	2	Y	-0-					15
12	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	1314	1	9429	2	Y	-0-					15
01	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	1255	1	10060	2	Y	50	52	1			13
							55	9									
02	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			Y	-0-					13
03	9300	X	3169	-0-	-6131	-0-	307	1	2862	2	Y	-0-					13
04	9000	X	8075	-0-	-925	-0-	83	1	7992	2	Y	-0-					13

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
11	3600	X	3283	-0-	-317	-0-	453	1	2830	2	Y	-0-					8
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	469	1	3368	2	Y	-0-					8
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	418	1	3354	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
02	3192	X	2521	-0-	-671	-0-	2521	2			Y	-0-					4
03	3844	X	2622	-0-	-1222	-0-	254	1	2368	2	Y	-0-					4
04	3720	X	2132	-0-	-1588	-0-	22	1	2110	2	Y	-0-					4

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1773	-0-	-1227	-0-	169	1	1604	3	Y	-0-					15
12	3100	X	1840	-0-	-1260	-0-	183	1	1657	3	Y	-0-					15
01	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	736	1	8621	3	Y	2					17
							2	9									
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	339	1	3527	3	Y	-0-					17
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	433	1	4302	3	Y	-0-					17
*04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	251	1	2563	3	Y	-0-					17

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

11	3000	N	1536	-0-	-1464	3173	212	1	1324	2	Y	-0-					3
12	3100	N	1848	-0-	-1252	1921	226	1	1622	2	Y	-0-					3
01	3100	N	1831	-0-	-1269	652	202	1	1620	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	2118	N	1466	-0-	-652	-0-	1466	2			Y	-0-					2
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	155	1	1445	2	Y	-0-					2
04	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	14	1	1333	2	Y	-0-					2

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

11	13500	X	8232	-0-	-5268	-0-	1136	1	7096	2	Y	-0-					32
12	13020	X	9535	-0-	-3485	-0-	1166	1	8369	2	Y	-0-					32
01	8246	X	7217	-0-	-1029	-0-	797	1	6385	2	Y	32	56	1			8
							35	9									
02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					8
03	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	2164	1	20190	2	Y	-0-					8
*04	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	161	1	15593	2	Y	1					9
							1	9									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

11	3000	N	1709	-0-	-1291	11334	164	1	1545	3	Y	-0-					172
12	3100	N	1199	-0-	-1901	9433	120	1	1079	3	Y	-0-					172
01	3100	N	1666	-0-	-1434	7999	131	1	1535	3	Y	-0-					172
02	2800	N	1026	-0-	-1774	6225	1026	3			Y	-0-					172
03	3100	N	2236	-0-	-864	5361	205	1	2031	3	Y	-0-					172
*04	3000	N	4058	-0-	1058	6419	363	1	3695	3	Y	-0-					172

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4240	-0-	4240	4240	566	1	3674	3	Y	-0-					-0-

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	100	1	623	2	Y	-0-					2
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	120	1	861	2	Y	-0-					2
01	589	N	424	-0-	-165	-0-	47	1	375	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	672	N	400	-0-	-272	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	325	-0-	-605	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	692	2	Y	1					1
							1	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	591	1	3693	2	Y	-0-					12
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	591	1	4244	2	Y	-0-					12
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	619	1	4961	2	Y	24	30	1			6
							26	9									
02	4900	X	4585	-0-	-315	-0-	4585	2			Y	-0-					6
03	5425	X	5038	-0-	-387	-0-	488	1	4550	2	Y	-0-					6
04	5430	X	4060	-0-	-1370	-0-	41	1	4019	2	Y	-0-					6

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	2380	-0-	-7850	-0-	228	1	2152	3	Y	-0-					17
12	10571	X	797	-0-	-9774	-0-	79	1	718	3	Y	-0-					17
01	10571	X	2914	-0-	-7657	-0-	230	1	2684	3	Y	-0-					17
02	1400	X	1183	-0-	-217	-0-	104	1	1079	3	Y	-0-					17
03	1550	X	259	-0-	-1291	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					17
*04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	552	1	5623	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
11	8430	X	5244	-0-	-3186	-0-	927	1	4317	3	Y	-0-					122
12	9269	X	6387	-0-	-2882	-0-	1203	1	5184	3	Y	-0-					122
01	9269	X	5207	-0-	-4062	-0-	967	1	4240	3	Y	-0-					122
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			Y	-0-					122
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1203	1	5381	3	Y	-0-					122
*04	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	901	1	5845	3	Y	25	69	1			78
							28	9									

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	3561	-0-	-2439	-0-	341	1	3220	3	Y	-0-					26
12	6200	X	5204	-0-	-996	-0-	518	1	4686	3	Y	-0-					26
01	5115	X	2589	-0-	-2526	-0-	204	1	2385	3	Y	-0-					26
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			Y	-0-					26
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	289	1	2872	3	Y	-0-					26
*04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	398	1	4053	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
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	284	1	2685	3	Y	58	139	1			134
							64	9									
12	2170	X	734	-0-	-1436	-0-	65	1	588	3	Y	74	134	1			74
							81	9									
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	840	1	9838	3	Y	99					173
							109	9									
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9348	3	19	9	Y	17	130	1			60
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	896	1	8904	3	Y	234	268	1			26
							257	9									
*04	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	722	1	7371	3	Y	131	144	1			13
							144	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
11	7800	X	6922	-0-	-878	-0-	660	1	6241	3	Y	19	46	1			45
							21	9									
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	813	1	7356	3	Y	25	45	1			25
							28	9									
01	8060	X	7142	-0-	-918	-0-	560	1	6546	3	Y	33					58
							36	9									
02	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	584	1	6079	3	Y	5	43	1			20
							6	9									
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	671	1	6665	3	Y	78	89	1			9
							86	9									
04	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	525	1	5356	3	Y	43	48	1			4
							47	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	451	1	4271	3	Y	-0-					113
12	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	820	1	7429	3	Y	-0-					113
01	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	438	1	5130	3	Y	-0-					113
02	5180	X	5014	-0-	-166	-0-	439	1	4575	3	Y	-0-					113
03	6820	X	3868	-0-	-2952	-0-	353	1	3515	3	Y	-0-					113
04	6600	X	4117	-0-	-2483	-0-	367	1	3750	3	Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1350	-0-	-630	-0-	239	1	1111	3	Y	-0-					123
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					123
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					123
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					123
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	72	1	320	3	Y	-0-					123
*04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	346	1	2247	3	Y	25	69	1			79
							28	9									

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2206	N	688	-0-	-1518	-0-	95	1	593	2	Y	-0-					3
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	173	1	1240	2	Y	-0-					3
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	89	1	714	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	517	2			Y	-0-					1
03	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	105	1	983	2	Y	-0-					1
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	10	1	935	2	Y	-0-					1

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	39	1	1284	2	N	40					177
							44	9									
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	85	1	7	9	N	6					183
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	N	-0-					183
02	1008	N	35	-0-	-973	-0-	35	1			N	-0-					183
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					183
04	690	N	89	-0-	-601	-0-	89	1			N	-0-					183

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	583	2	19	9	N	17					136
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					136
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	826	2	6	9	N	5					141
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					141
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					141
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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
11	1320	N	602	-0-	-718	-0-	602	2			N	-0-					102
12	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					102
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	N	5					107
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					107
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					107
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	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
11	3000	N	1958	-0-	-1042	11852	346	1	1612	3	Y	-0-					53
12	3100	N	418	-0-	-2682	9170	79	1	339	3	Y	-0-					53
01	3100	N	118	-0-	-2982	6188	22	1	96	3	Y	-0-					53
02	2800	N	49	-0-	-2751	3437	8	1	41	3	Y	-0-					53
03	3100	N	22	-0-	-3078	359	4	1	18	3	Y	-0-					53
*04	3000	N	5091	-0-	2091	2450	679	1	4412	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
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					64
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					64
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2901	2	21	9	N	19					83
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					83
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					83
04	1800	N	951	-0-	-849	-0-	951	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
11	3240	X	2017	-0-	-1223	-0-	2017	2			N	-0-					44
12	3348	X	1038	-0-	-2310	-0-	1038	2			N	-0-					44
01	3286	X	1907	-0-	-1379	-0-	1907	2			N	-0-					44
02	2632	X	2214	-0-	-418	-0-	2214	2			N	-0-					44
03	2914	X	1026	-0-	-1888	-0-	1026	2			N	-0-					44
*04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3273	2	176	9	N	160					204

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

11	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					10
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					10
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					10
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					10
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					10
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					27
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					27
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					27
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	687	2			N	-0-					27
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					27
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

11	8340	X	7785	-0-	-555	-0-	7774	2	11	9	N	10					118
12	8618	X	5252	-0-	-3366	-0-	5242	2	10	9	N	9					127
01	9114	X	8732	-0-	-382	-0-	8720	2	12	9	N	11					138
02	8232	X	5754	-0-	-2478	-0-	5730	2	24	9	N	22					160
03	9114	X	7222	-0-	-1892	-0-	7216	2	6	9	N	5					165
04	8460	X	6528	-0-	-1932	-0-	6526	2	2	9	N	2					167

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

11	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	4012	2			N	-0-					71
12	4185	X	3540	-0-	-645	-0-	3540	2			N	-0-					71
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					71
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3887	2	1	9	N	1					72
03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2			N	-0-					72
04	4050	X	3525	-0-	-525	-0-	3525	2			N	-0-					72

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					103
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					103
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					103
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					103
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					103
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	5532	2			N	-0-			100
12	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	5703	2	11	9	N	10			110
01	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	5828	2	2	9	N	2			112
02	5712	X	5652	-0-	-60	-0-	5646	2	6	9	N	5			117
03	6324	X	6133	-0-	-191	-0-	6122	2	11	9	N	10			127
*04	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-			127

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-			122
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14	9	N	13			135
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-			135
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6	9	N	5			140
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	N	5			145
*04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2280	2	11	9	N	10			155

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	883	-0-	-5927	-0-	883	2			N	-0-			60
12	7037	X	4892	-0-	-2145	-0-	4892	2			N	-0-			60
01	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10472	2	19	9	N	17			77
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-			77
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7514	2	3	9	N	3			80
04	6810	X	6731	-0-	-79	-0-	6731	2			N	-0-			80

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
12	961	N	302	-0-	-659	-0-	302	2			N	-0-			-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			80
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			80
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			80
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			80
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			80
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3089	-0-	-211	-0-	3089	2			N	-0-			43
12	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	3113	2			N	-0-			43
01	3596	X	3003	-0-	-593	-0-	3003	2			N	-0-			43
02	3248	X	1599	-0-	-1649	-0-	1599	2			N	-0-			43
03	3596	X	2891	-0-	-705	-0-	2891	2			N	-0-			43
04	3090	X	2496	-0-	-594	-0-	2496	2			N	-0-			43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-			99
12	4433	X	3632	-0-	-801	-0-	3628	2	4	9	N	4			103
01	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3844	2	3	9	N	3			106
02	4592	X	3906	-0-	-686	-0-	3904	2	2	9	N	2			108
03	5084	X	3100	-0-	-1984	-0-	3099	2	1	9	N	1			109
04	4920	X	2035	-0-	-2885	-0-	2035	2			N	-0-			109

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
11	6930	X	6630	-0-	-300	-0-	6616	2	14	9	N	13					196
12	7006	X	6696	-0-	-310	-0-	6696	2			N	-0-					196
01	7812	X	6081	-0-	-1731	-0-	6060	2	21	9	N	19	174	1			41
02	7056	X	5933	-0-	-1123	-0-	5932	2	1	9	N	1					42
03	7812	X	6377	-0-	-1435	-0-	6370	2	7	9	N	6					48
*04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6803	2	2	9	N	2					50

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
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					52
12	2077	N	8	-0-	-2069	-0-	8	2			N	-0-					52
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					52
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					52
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					52
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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
11	4110	X	3605	-0-	-505	-0-	3605	2			N	-0-					59
12	4247	X	3849	-0-	-398	-0-	3849	2			N	-0-					59
01	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	3466	2			N	-0-					59
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					59
03	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	3640	2			N	-0-					59
*04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	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
11	8880	X	8607	-0-	-273	-0-	8589	2	18	9	N	16					198
12	9114	X	8670	-0-	-444	-0-	8668	2	2	9	N	2					200
01	9827	X	7275	-0-	-2552	-0-	7241	2	34	9	N	31	176	1			55
02	8876	X	7862	-0-	-1014	-0-	7843	2	19	9	N	17					72
03	9827	X	8733	-0-	-1094	-0-	8715	2	18	9	N	16					88
*04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8648	2	15	9	N	14					102

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3471	-0-	471	471	3471	2			Y	-0-					17
12	3100	N	2848	-0-	-252	219	2848	2			Y	-0-					17
01	671	N	452	-0-	-219	-0-	452	2			Y	-0-					17
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					17
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					17
*04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5675	-0-	-745	-0-	5651	2	24	9	N	22					43
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6345	2	1	9	N	1					44
01	7874	X	6056	-0-	-1818	-0-	6034	2	22	9	N	20					64
02	7112	X	5949	-0-	-1163	-0-	5916	2	33	9	N	30					94
03	7874	X	5698	-0-	-2176	-0-	5683	2	15	9	N	14					108
*04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6733	2	15	9	N	14					122

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
11	8760	X	8571	-0-	-189	-0-	8563	2	8	9	N	7					125
12	8928	X	8758	-0-	-170	-0-	8750	2	8	9	N	7					132
01	9052	X	7614	-0-	-1438	-0-	7583	2	31	9	N	28					160
02	8176	X	7229	-0-	-947	-0-	7186	2	43	9	N	39					199
03	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9944	2	28	9	N	25	182	1			42
*04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9507	2	28	9	N	25					67

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5923	2	4	9	N	4					159
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					159
01	7161	X	5529	-0-	-1632	-0-	5522	2	7	9	N	6					165
02	6468	X	5298	-0-	-1170	-0-	5279	2	19	9	N	17					182
03	7161	X	5889	-0-	-1272	-0-	5886	2	3	9	N	3					185
04	5940	X	5620	-0-	-320	-0-	5612	2	8	9	N	7					192

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

11	3810	X	3467	-0-	-343	-0-	3467	2			N	-0-					94
12	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	3315	2			N	-0-					94
01	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2			N	-0-					94
02	3584	X	2936	-0-	-648	-0-	2936	2			N	-0-					94
03	3968	X	2867	-0-	-1101	-0-	2867	2			N	-0-					94
*04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					63
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					63
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					63
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					63
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					123
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					123
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					123
02	2800	N	4555	-0-	1755	1755	4555	2			N	-0-					123
03	3100	N	2249	-0-	-851	904	2249	2			N	-0-					123
*04	2526	N	1622	-0-	-904	-0-	1622	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					14
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					14
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					14
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					14
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					14
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					72
12	1426	X	75	-0-	-1351	-0-	75	2			N	-0-					72
01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					72
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					72
03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					72
04	1380	X	376	-0-	-1004	-0-	376	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
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2				N	-0-				62
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2				N	-0-				62
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4707	2	39	9		N	35				97
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5648	2	3	9		N	3				100
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4713	2	39	9		N	35				135
04	4470	X	3890	-0-	-580	-0-	3879	2	11	9		N	10				145

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-				33
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2				N	-0-				33
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				33
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-				33
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-				33
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-				33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

11	13170	X	12877	-0-	-293	-0-	12857	2	20	9		N	18				77
12	13392	X	12711	-0-	-681	-0-	12707	2	4	9		N	4				81
01	15345	X	12198	-0-	-3147	-0-	12191	2	7	9		N	6				87
02	13860	X	12289	-0-	-1571	-0-	12257	2	32	9		N	29				116
03	15345	X	13063	-0-	-2282	-0-	13040	2	23	9		N	21				137
04	12870	X	12712	-0-	-158	-0-	12697	2	15	9		N	14				151

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4912	-0-	-1148	-0-	4910	2	2	9	N	2					158
12	6262	X	286	-0-	-5976	-0-	272	2	14	9	N	13					171
01	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	6205	2	26	9	N	24	180	1			15
02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7340	2	36	9	N	33					48
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7436	2	19	9	N	17					65
*04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6681	2	28	9	N	25					90

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					28
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					28
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					28
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	2			N	-0-					28
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					28
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3719	-0-	-241	-0-	3719	2			N	-0-					32
12	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	3331	2			N	-0-					32
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					32
02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					32
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					32
04	4530	X	4024	-0-	-506	-0-	4024	2			N	-0-					32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4266	-0-	-1014	-0-	4266	2			N	-0-					103
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					103
01	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	4995	2			N	-0-					103
02	4872	X	4543	-0-	-329	-0-	4543	2			N	-0-					103
03	5394	X	4940	-0-	-454	-0-	4940	2			N	-0-					103
04	5130	X	4594	-0-	-536	-0-	4594	2			N	-0-					103

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-					162
12	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	2			N	-0-					162
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					162
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					162
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					162
*04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1410	N	602	-0-	-808	-0-	602	2			N	-0-					52
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					52
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					52
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					52
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					52
04	1410	N	775	-0-	-635	-0-	775	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1830	N	574	-0-	-1256	-0-	574	2			N	-0-					150
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					150
01	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					150
02	2800	N	2888	-0-	88	112	2888	2			N	-0-					150
03	2041	N	1929	-0-	-112	-0-	1929	2			N	-0-					150
04	1830	X	1483	-0-	-347	-0-	1483	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					87
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					87
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					87
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					87
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					87
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					40
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					40
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					40
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					40
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					40
*04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					38
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					38
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					38
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					38
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					118
12	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					118
01	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	2			N	-0-					118
02	2800	X	2499	-0-	-301	-0-	2499	2			N	-0-					118
03	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	2932	2			N	-0-					118
04	3000	X	2725	-0-	-275	-0-	2725	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

11	3150	X	1948	-0-	-1202	-0-	1948	2			N	-0-					20
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					20
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					20
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					20
03	3782	X	2851	-0-	-931	-0-	2851	2			N	-0-					20
04	3660	X	2210	-0-	-1450	-0-	2210	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					57
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					57
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					57
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					57
03	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	1491	2			N	-0-					57
04	1590	N	916	-0-	-674	-0-	916	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					90
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					90
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					90
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1940	2	22	9	N	20					110
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					110
*04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					110

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					100
12	3410	X	2397	-0-	-1013	-0-	2397	2			N	-0-					100
01	3410	X	1915	-0-	-1495	-0-	1915	2			N	-0-					100
02	3080	X	2197	-0-	-883	-0-	2197	2			N	-0-					100
03	3131	X	2383	-0-	-748	-0-	2383	2			N	-0-					100
04	3030	X	2473	-0-	-557	-0-	2473	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
11	360	N	111	-0-	-249	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					96
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					96
01	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	2579	2			N	-0-					96
02	2408	N	2342	-0-	-66	-0-	2342	2			N	-0-					96
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					96
*04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	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
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					57
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					57
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					57
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					57
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	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
11	3240	X	3093	-0-	-147	-0-	3093	2			N	-0-					70
12	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	3285	2			N	-0-					70
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					70
02	3136	X	2910	-0-	-226	-0-	2910	2			N	-0-					70
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					70
04	3360	X	3164	-0-	-196	-0-	3164	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
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					33
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					33
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					33
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					33
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					33
*04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					33

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2238	-0-	-192	-0-	2238	2			N	-0-					155
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					155
01	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	2268	2			N	-0-					155
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					155
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					155
*04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	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
11	2850	X	2547	-0-	-303	-0-	2547	2			N	-0-					41
12	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	2291	2			N	-0-					41
01	2697	X	2003	-0-	-694	-0-	2003	2			N	-0-					41
02	2436	X	2366	-0-	-70	-0-	2326	2	40	9	N	36					77
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3027	2	44	9	N	40					117
*04	3000	N	3670	-0-	670	670	3661	2	9	9	N	8					125

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	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

11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	581	1	1176	3	N	-0-	5	5			10
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	601	1	722	3	N	-0-	5	5			5
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	601	1	1114	3	N	-0-	5	5			-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	543	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	601	1	930	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	581	1	765	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

11	2190	X	1961	-0-	-229	-0-	296	1	1665	3	Y	-0-					-0-
12	2263	X	2000	-0-	-263	-0-	261	1	1739	3	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1900	-0-	-301	-0-	267	1	1633	3	Y	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	257	1	1833	3	Y	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	191	1	1868	3	Y	-0-					-0-
*04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	292	1	2511	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	715	1	4024	3	Y	-0-					-0-
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	276	1	1838	3	Y	-0-					-0-
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	271	1	1661	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	331	1	2364	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	1684	-0-	-2160	-0-	156	1	1528	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	2104	-0-	-1616	-0-	219	1	1885	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	581	1	1283	3	N	-0-					33
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	601	1	1050	3	N	-0-					33
01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	601	1	924	3	N	-0-					33
02	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	543	1	958	3	N	-0-					33
03	1643	N	959	-0-	-684	-0-	601	1	358	3	N	-0-					33
04	1470	N	1133	-0-	-337	-0-	581	1	552	3	N	-0-					33

RODELL RESOURCES, LLC 723652
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	DLQ	G-10	63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
02	T.	A.	38	-0-	38	101	38	2			Y	-0-					-0-
03	T.	A.	197	-0-	197	298	197	2			Y	-0-					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	298					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
11	DLQ G-10		10330	-0-	10330	272696	566	1	9764	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		11256	-0-	11256	283952	587	1	10669	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		10434	-0-	10434	294386	550	1	9884	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5254	-0-	5254	299640	282	1	4972	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		13078	-0-	13078	312718	697	1	12381	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	312718					N	NO RPT			-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			5
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			5
01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-			5
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			5
03	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	1430	2			N	-0-			5
04	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			N	-0-			5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

11	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	1621	2			N	-0-			5
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			5
01	1736	N	948	-0-	-788	-0-	948	2			N	-0-			5
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			5
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			5
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			5

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	117	1	2512	2	Y	-0-			2
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	119	1	2525	2	Y	1			3
							1	9							
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	57	1	2851	2	Y	-0-			3
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	3	1	2499	2	Y	-0-			3
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2	1	2577	2	Y	-0-			3
*04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2	1	2195	2	Y	-0-			3

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
11	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	91	1	1961	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	89	1	1884	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	89	1	1926	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	80	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	92	1	1986	2	Y	3					3
							3	9									
04	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	83	1	1819	2	Y	1					4
							1	9									

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	141	1	3019	2	Y	-0-					5
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	165	1	3498	2	Y	-0-					5
01	3379	X	2091	-0-	-1288	-0-	35	1	2056	2	Y	-0-					5
02	3052	X	2686	-0-	-366	-0-	3	1	2683	2	Y	-0-					5
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	4	1	3682	2	Y	-0-					5
04	3270	X	3075	-0-	-195	-0-	3	1	3072	2	Y	-0-					5

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	92	1	1969	2	Y	-0-					3
12	2387	N	1996	-0-	-391	-0-	90	1	1906	2	Y	-0-					3
01	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	2	1	2035	2	Y	-0-					3
02	1932	N	1693	-0-	-239	-0-	2	1	1690	2	Y	1					4
							1	9									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2	1	2305	2	Y	-0-					4
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	2	1	1871	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
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	53	1	1141	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	709	-0-	-159	-0-	32	1	677	2	Y	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	100	1	2149	2	Y	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	2	Y	3					3
							3	9									
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	932	2	Y	1					4
							1	9									

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	88	1	1894	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	94	1	1997	2	Y	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	95	1	2061	2	Y	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	89	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	91	1	1960	2	Y	3					3
							3	9									
04	2100	N	1927	-0-	-173	-0-	84	1	1842	2	Y	1					4
							1	9									

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	70	1	1093	2	N	-0-			22
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	8	1	622	2	N	-0-			22
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	142	1	1304	2	N	-0-			22
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	101	1	975	2	N	-0-			22
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			22
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	200	1	1546	2	N	-0-			22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	300	1	6432	2	Y	-0-			13
12	7068	X	6916	-0-	-152	-0-	311	1	6604	2	Y	1			14
							1	9							
01	7068	X	4984	-0-	-2084	-0-	81	1	4903	2	Y	-0-			14
02	6384	X	5705	-0-	-679	-0-	6	1	5698	2	Y	1			15
							1	9							
03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	8	1	7877	2	Y	-0-			15
*04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	8	1	7665	2	Y	-0-			15

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	210	1	4514	2	Y	-0-			9
12	5053	X	4436	-0-	-617	-0-	199	1	4237	2	Y	-0-			9
01	5053	X	2532	-0-	-2521	-0-	38	1	2494	2	Y	-0-			9
02	4564	X	2654	-0-	-1910	-0-	3	1	2650	2	Y	1			10
							1	9							
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5	1	5638	2	Y	-0-			10
04	4710	X	4333	-0-	-377	-0-	4	1	4329	2	Y	-0-			10

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

11	3090	X	2717	-0-	-373	-0-	164	1	2553	2	N	-0-			28
12	3193	X	1499	-0-	-1694	-0-	19	1	1480	2	N	-0-			28
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	356	1	3272	2	N	-0-			28
02	3136	X	3058	-0-	-78	-0-	287	1	2771	2	N	-0-			28
03	3472	X	1594	-0-	-1878	-0-	198	1	1396	2	N	-0-			28
04	3510	X	1810	-0-	-1700	-0-	207	1	1603	2	N	-0-			28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

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-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	254	1	5458	2	Y	-0-			11
12	6293	X	5877	-0-	-416	-0-	264	1	5612	2	Y	1			12
							1	9							
01	6293	X	3400	-0-	-2893	-0-	44	1	3356	2	Y	-0-			12
02	5684	X	3942	-0-	-1742	-0-	4	1	3937	2	Y	1			13
							1	9							
03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	7	1	6710	2	Y	-0-			13
04	5700	X	5269	-0-	-431	-0-	5	1	5264	2	Y	-0-			13

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
11	3060	X	2679	-0-	-381	-0-	162	1	2517	2	N	-0-					60
12	3007	X	1619	-0-	-1388	-0-	20	1	1599	2	N	-0-					60
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	326	1	2998	2	N	-0-					60
02	2856	X	2463	-0-	-393	-0-	231	1	2232	2	N	-0-					60
03	3162	X	1711	-0-	-1451	-0-	213	1	1498	2	N	-0-					60
04	3060	X	1595	-0-	-1465	-0-	182	1	1413	2	N	-0-					60

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

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-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	340	1	7298	2	Y	-0-					12
12	8339	X	7634	-0-	-705	-0-	343	1	7290	2	Y	1					13
							1	9									
01	8339	X	4846	-0-	-3493	-0-	64	1	4782	2	Y	-0-					13
02	7532	X	5974	-0-	-1558	-0-	6	1	5968	2	Y	-0-					13
03	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8	1	8547	2	Y	-0-					13
04	7650	X	6522	-0-	-1128	-0-	6	1	6516	2	Y	-0-					13

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

11	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	214	1	3326	2	N	-0-					40
12	4092	X	3245	-0-	-847	-0-	40	1	3205	2	N	-0-					40
01	4774	X	3872	-0-	-902	-0-	380	1	3492	2	N	-0-					40
02	4312	X	3995	-0-	-317	-0-	375	1	3620	2	N	-0-					40
03	4774	X	2214	-0-	-2560	-0-	275	1	1939	2	N	-0-					40
04	3750	X	2416	-0-	-1334	-0-	276	1	2140	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

11	3480	X	3152	-0-	-328	-0-	140	1	3012	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2657	-0-	-939	-0-	119	1	2538	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3072	-0-	-400	-0-	136	1	2936	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2999	-0-	-137	-0-	134	1	2865	2	Y	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	157	1	3382	2	Y	3					3
							3	9									
04	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	135	1	2942	2	Y	1					4
							1	9									

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	228	1	4884	2	Y	-0-					15
12	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	260	1	5527	2	Y	1					16
							1	9									
01	5518	X	2343	-0-	-3175	-0-	42	1	2301	2	Y	-0-					16
02	4984	X	3748	-0-	-1236	-0-	4	1	3744	2	Y	-0-					16
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6	1	6033	2	Y	-0-					16
04	5340	X	4699	-0-	-641	-0-	5	1	4694	2	Y	-0-					16

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
11	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	189	1	4060	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	3626	-0-	-869	-0-	163	1	3463	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	4075	-0-	-420	-0-	180	1	3895	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	424	-0-	-3608	-0-	19	1	405	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	180	1	3871	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3796	-0-	-464	-0-	166	1	3630	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

11	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	154	1	3312	2	Y	-0-			-0-
12	3906	X	2853	-0-	-1053	-0-	128	1	2725	2	Y	-0-			-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	159	1	3444	2	Y	-0-			-0-
02	3248	X	3177	-0-	-71	-0-	142	1	3035	2	Y	-0-			-0-
03	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	157	1	3374	2	Y	3			3
							3	9							
04	3480	X	3128	-0-	-352	-0-	137	1	2990	2	Y	1			4
							1	9							

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

11	6000	X	4091	-0-	-1909	-0-	182	1	3909	2	Y	-0-			9
12	3844	X	2376	-0-	-1468	-0-	107	1	2269	2	Y	-0-			9
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	75	1	4303	2	Y	-0-			9
02	3808	X	2492	-0-	-1316	-0-	3	1	2488	2	Y	1			10
							1	9							
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6	1	6137	2	Y	-0-			10
*04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5	1	5151	2	Y	-0-			10

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
11	2310	N	1741	-0-	-569	-0-	105	1	1636	2	N	-0-					67
12	2170	N	1221	-0-	-949	-0-	15	1	1206	2	N	-0-					67
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	265	1	2431	2	N	-0-					67
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	234	1	2259	2	N	-0-					67
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	148	1	1040	2	N	-0-					67
04	2610	N	1246	-0-	-1364	-0-	142	1	1104	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

11	4980	X	4757	-0-	-223	-0-	287	1	4470	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	2437	-0-	-2709	-0-	30	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	518	1	4760	2	N	-0-					-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	471	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	2695	-0-	-2451	-0-	335	1	2360	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	2884	-0-	-2096	-0-	330	1	2554	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

11	8640	X	8383	-0-	-257	-0-	373	1	8010	2	N	-0-					48
12	8928	X	7203	-0-	-1725	-0-	324	1	6879	2	N	-0-					48
01	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	391	1	8461	2	N	2					50
							2	9									
02	7868	X	7809	-0-	-59	-0-	348	1	7461	2	N	-0-					50
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	396	1	8530	2	N	-0-					50
04	8580	X	8327	-0-	-253	-0-	365	1	7962	2	N	-0-					50

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

11	15548	11809	-0-	-3739	-0-	11809	2				N	-0-					-0-
12	16889	12614	-0-	-4275	-0-	12614	2				N	-0-					-0-
01	15709	12024	-0-	-3685	-0-	11826	2	198	9		N	180	180	1			-0-
02	14266	10899	-0-	-3367	-0-	10899	2				N	-0-					-0-
03	17652	12915	-0-	-4737	-0-	12915	2				N	-0-					-0-
*04	15028	11549	-0-	-3479	-0-	11549	2				N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					95
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	2	18	9	N	16					111
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					113
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	N	5					118
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					118

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3060	X	2676	-0-	-384	-0-	188	1	2488	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	2266	-0-	-896	-0-	154	1	2112	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	162	1	2302	3	N	-0-					-0-
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	167	1	2453	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2675	-0-	-146	-0-	145	1	2530	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2614	-0-	-56	-0-	137	1	2477	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

11	390	N	328	-0-	-62	-0-	299	2	29	9	N	26						332
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	292	2	11	9	N	10	181	1				161
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	272	2	69	9	N	63						224
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	232	2	43	9	N	39						263
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	280	2	30	9	N	27	172	1				118
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	230	2	32	9	N	29						147

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

11	1800	N	1538	-0-	-262	-0-	99	1	1436	2	N	3						5
							3	9										
12	1860	N	697	-0-	-1163	-0-	44	1	644	2	N	8						13
							9	9										
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	105	1	1540	2	N	19						32
							21	9										
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1487	2	N	15						47
							17	9										
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	96	1	1210	2	N	5						52
							6	9										
04	1620	N	427	-0-	-1193	-0-	37	1	389	2	N	1						53
							1	9										

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	470	-0-	-1660	-0-	458	2	12	9	N	11					14
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2767	2	59	9	N	54					68
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2494	2	202	9	N	184	183	1			69
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2381	2	75	9	N	68					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					60
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					60
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					60
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					51
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					51
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					51
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-					51
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					51
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-					51

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3039	2	33	9	N	30								88
12	2325	X	2208	-0-	-117	-0-	2205	2	3	9	N	3								91
01	4030	X	2197	-0-	-1833	-0-	2195	2	2	9	N	2								93
02	3640	X	2634	-0-	-1006	-0-	2634	2			N	-0-								93
03	4030	X	3580	-0-	-450	-0-	3580	2			N	-0-								93
*04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	2	9	9	N	8	68	1						33

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2539	-0-	-611	-0-	2494	2	45	9	N	41	76	1			55
12	3689	X	2707	-0-	-982	-0-	2694	2	13	9	N	12					67
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4018	2	28	9	N	25					92
02	3332	X	3004	-0-	-328	-0-	3004	2			N	-0-					92
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3316	2	50	9	N	45	97	1			40
04	3780	X	2312	-0-	-1468	-0-	2298	2	14	9	N	13					53

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

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

11	1500	N	505	-0-	-995	-0-	497	2	8	9	N	7					50
12	1550	N	804	-0-	-746	-0-	793	2	11	9	N	10					60
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					60
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	823	2	22	9	N	20					80
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					80
04	1500	N	755	-0-	-745	-0-	755	2			N	-0-					80

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					42
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					42
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					42
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					42
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					30
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					30
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					30
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	44	3			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	918	-0-	-258	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					51
12	713	N	238	-0-	-475	-0-	238	2			N	-0-					51
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					51
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1363	2	8	9	N	7					58
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1188	2	20	9	N	18					76
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					76

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC //CONT.// 680170
HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					86
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					86
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					86
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	31	2			N	-0-					86
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					86
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					17
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					17
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					17
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					17
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					17
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					8
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					8
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					8
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					8
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					8
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	3	117	9	Y	106					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	12	3	6	9	Y	5					200
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	18	3	57	9	Y	52	133	1			119
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	3	59	9	Y	54					173
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					173

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	172	3	21	9	Y	19					40
12	222	X	222	-0-	-0-	-0-	204	3	18	9	Y	16					56
01	186	X	134	-0-	-52	-0-	132	3	2	9	Y	2					58
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	1	39	1			20
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2					22
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					22

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					165
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					165
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					165
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					165
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	28	2	13	9	Y	12					177
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					177

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					12
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					12
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					12
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					12
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					12
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2108	-0-	-472	-0-	2106	3	2	9	Y	2					66
12	2604	X	1804	-0-	-800	-0-	1796	3	8	9	Y	7					73
01	2480	X	1313	-0-	-1167	-0-	1311	3	2	9	Y	2					75
02	1960	N	499	-0-	-1461	-0-	489	3	10	9	Y	9					84
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2					86
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					86

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
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					19
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	3	2	9	Y	2	17	1			4
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					4
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					4
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					4
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3481	3	1	9	Y	1					25
12	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2863	3	3	9	Y	3					28
01	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	2623	3	1	9	Y	1					29
02	3192	X	2591	-0-	-601	-0-	2584	3	7	9	Y	6					35
03	3534	X	2713	-0-	-821	-0-	2711	3	2	9	Y	2					37
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					156
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	Y	2	138	1			20
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					20
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	3			Y	-0-					20
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					20
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					20

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	Y	1					2
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	Y	2					4
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					4
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					4
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					4
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			Y	-0-					15
12	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3			Y	-0-					15
01	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	3			Y	-0-					15
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	3			Y	-0-					15
03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	3			Y	-0-					15
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					15

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					7
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					7
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					7
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					7
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					7
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	541	-0-	-3479	-0-	541	2			N	-0-					179
12	3410	X	252	-0-	-3158	-0-	252	2			N	-0-					179
01	1333	X	69	-0-	-1264	-0-	69	2			N	-0-					179
02	896	X	11	-0-	-885	-0-	11	2			N	-0-					179
03	806	X	17	-0-	-789	-0-	17	2			N	-0-					179
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					2
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					2
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			Y	-0-					2
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					2
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3838	-0-	838	3135	3836	2	2	9	N	2					82
12	3100	N	3161	-0-	61	3196	3161	2			N	-0-					82
01	6105	X	2909	-0-	-3196	-0-	2909	2			N	-0-					82
02	2800	X	2060	-0-	-740	-0-	2060	2			N	-0-					82
03	3100	X	2211	-0-	-889	-0-	2211	2			N	-0-					82
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					82

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	3	6	9	Y	5					56
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	3	7	9	Y	6					62
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	3	6	9	Y	5					67
02	924	N	723	-0-	-201	-0-	719	3	4	9	Y	4					71
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	638	3	20	9	Y	18					89
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					89

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					58
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					58
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					58
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					58

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1782	2	3	9	N	3					205
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	2	4	9	N	4					209
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1859	2	6	9	N	5					214
02	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1460	2	17	9	N	15					229
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8					237
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					237

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					28
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					28
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					28
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					28
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					28
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					47
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					47
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					47
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					47
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					47
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					47

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3637	-0-	-503	-0-	3630	3	7	9	N	6					143
12	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	3678	3	15	9	N	14					157
01	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	3864	3	1	9	N	1					158
02	3584	X	3325	-0-	-259	-0-	3323	3	2	9	N	2	138	1			22
03	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					22
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		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
11	4440	X	3012	-0-	-1428	-0-	3012	3			Y	-0-					14
12	4588	X	2793	-0-	-1795	-0-	2793	3			Y	-0-	8	1			6
01	3782	X	2806	-0-	-976	-0-	2806	3			Y	-0-					6
02	3248	X	2321	-0-	-927	-0-	2320	3	1	9	Y	1					7
03	3286	X	2384	-0-	-902	-0-	2384	3			Y	-0-					7
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					48
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					48
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					48
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					48
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					48
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					17
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					17
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					17
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3057	3	4	9	Y	4					104
12	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	3107	3	8	9	Y	7					111
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3381	3	4	9	Y	4					115
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3022	3	4	9	Y	4					119
03	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3076	3	20	9	Y	18					137
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					137

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3179	-0-	-331	-0-	3176	3	3	9	Y	3					135
12	3534	X	2802	-0-	-732	-0-	2802	3			Y	-0-	75	1			60
01	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2890	3	2	9	Y	2					62
02	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	2566	3	2	9	Y	2					64
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-					64
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					64

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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					8
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					8
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	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
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3345	3	20	9	N	18					223
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3329	3	10	9	N	9					232
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3795	3	3	9	N	3					235
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					235
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					235
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					235

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	78	3	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					3
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					3
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					3
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					3
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					3
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	3000	N	2861	-0-	-139	455	2861	2			N	-0-					18
12	4026	X	3571	-0-	-455	-0-	3571	2			N	-0-					18
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					18
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					18
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					18
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					45
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	141	1			38
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					163
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					163
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-					163
02	280	N	42	-0-	-238	-0-	42	3			Y	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					60
12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					60
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1779	3	3	9	N	3					63
02	1344	N	857	-0-	-487	-0-	846	3	11	9	N	10					73
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6	9	N	5					78
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					78

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	3			Y	-0-					8
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			Y	-0-					8
01	7719	X	7702	-0-	-17	-0-	7700	3	2	9	Y	2					10
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7849	3	1	9	Y	1					11
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8639	3	1	9	Y	1					12
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	136	1	576	2	Y	1					16
							1	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	138	1	561	2	Y	-0-					16
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	135	1	536	2	Y	-0-					16
02	644	N	566	-0-	-78	-0-	114	1	452	2	Y	-0-					16
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	70	1	357	2	Y	-0-					16
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		128	-0-	128	494	128	3			Y	-0-					9
12	593	X	99	-0-	-494	-0-	99	3			Y	-0-					9
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					9
02	T. A.		86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-					9
03	T. A.		71	-0-	71	157	71	3			Y	-0-					9
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT					9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		261	-0-	261	968	261	3			Y	-0-					9
12	T. A.		260	-0-	260	1228	260	3			Y	-0-					9
01	1473	X	245	-0-	-1228	-0-	245	3			Y	-0-					9
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	196	3			Y	-0-					9
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					9
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					9

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	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
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					25
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					25
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					25
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					25
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					25
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4731	-0-	-639	-0-	4718	3	13	9	N	12					115
12	5549	X	4858	-0-	-691	-0-	4851	3	7	9	N	6					121
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5183	3	7	9	N	6					127
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4438	3	6	9	N	5					132
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4901	3	3	9	N	3					135
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					135

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					132
12	899	X	787	-0-	-112	-0-	787	3			N	-0-					132
01	1085	X	776	-0-	-309	-0-	776	3			N	-0-					132
02	812	N	461	-0-	-351	-0-	461	3			N	-0-					132
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	N	2	101	1			33
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					33

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			17
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					25
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					25
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					25
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	28	3			N	-0-					25
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					25
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	902	1	3803	2	Y	14					166
							15	9									
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	947	1	3839	2	Y	12					178
							13	9									
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	947	1	3750	2	Y	6					184
							7	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	866	1	3429	2	Y	10					194
							11	9									
03	4464	X	3912	-0-	-552	-0-	638	1	3266	2	Y	7					201
							8	9									
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					201

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	5790	X	3626	-0-	-2164	-0-	3624	3	2	9	N	2					82
12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6703	3	6	9	N	5					87
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6730	3	6	9	N	5					92
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5751	3	6	9	N	5					97
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6249	3	3	9	N	3					100
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					100

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					64
12	1209	X	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					64
01	1240	X	1145	-0-	-95	-0-	1145	3			N	-0-					64
02	1232	N	993	-0-	-239	-0-	993	3			N	-0-					64
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	3	4	9	N	4					68
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					68

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
11	4080	X	1452	-0-	-2628	-0-	1452	3			N	-0-					13
12	4216	X	1548	-0-	-2668	-0-	1548	3			N	-0-					13
01	3937	X	1734	-0-	-2203	-0-	1734	3			N	-0-					13
02	1932	X	1337	-0-	-595	-0-	1337	3			N	-0-					13
03	1488	X	1341	-0-	-147	-0-	1337	3	4	9	N	4					17
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					17

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					22
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					22
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					22
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					22
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					22
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					22

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

11	150	N	104	-0-	-46	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	29	-0-	-126	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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

11	660	N	162	-0-	-498	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	111	-0-	-447	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	74	1	879	2	Y	-0-					-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	199	1	2031	2	Y	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	193	1	2074	2	Y	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	131	1	1501	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	315	-0-	-1917	-0-	22	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	437	-0-	-1753	-0-	41	1	396	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

11	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3759	-0-	759	759	354	1	3405	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	54	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	61	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	33	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	43	1	419	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	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

11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	56	1	665	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	64	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	58	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	54	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	113	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	191	1	2241	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-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

11	750	N	635	-0-	-115	-0-	49	1	586	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	62	1	629	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	55	1	589	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	39	1	442	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	331	-0-	-351	-0-	24	1	307	2	Y	-0-			-0-
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	72	1	701	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	146	1	1722	2	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	171	1	1745	2	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	162	1	1741	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1542	-0-	-110	-0-	124	1	1418	2	Y	-0-			-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	133	1	1701	2	Y	-0-			-0-
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	190	1	1831	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	110	1	1118	2	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	97	1	1037	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	959	-0-	-357	-0-	77	1	882	2	Y	-0-			-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	93	1	1193	2	Y	-0-			-0-
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	159	1	1531	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	Y	-0-			-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	19	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	14	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	16	1	202	2	Y	-0-			-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	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

11	11	N	-0-	-0-	-11	-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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-			-0-
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	71	1	684	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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
11	1140	N	73	-0-	-1067	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	154	1	1810	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	170	1	1732	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1353	-0-	-569	-0-	115	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	136	1	1557	2	Y	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	158	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	200	1	1921	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4641	-0-	-309	-0-	363	1	4278	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4800	-0-	-315	-0-	428	1	4372	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4646	-0-	-469	-0-	397	1	4249	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4429	-0-	-51	-0-	357	1	4072	2	Y	-0-					-0-
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	367	1	4725	2	Y	-0-					-0-
*04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	450	1	4323	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
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	589	1	6936	2	Y	10					75
							11	9									
12	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	740	1	7553	2	Y	10					85
							11	9									
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	555	1	5936	2	Y	10					95
							11	9									
02	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	624	1	7128	2	Y	-0-					95
03	8308	X	7900	-0-	-408	-0-	570	1	7330	2	Y	-0-	83	1			12
*04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	771	1	7420	2	Y	-0-					12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 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
11	4650	X	4598	-0-	-52	-0-	360	1	4238	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	397	1	4046	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4315	-0-	-676	-0-	368	1	3947	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3841	-0-	-499	-0-	309	1	3532	2	Y	-0-					-0-
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	365	1	4682	2	Y	-0-					-0-
*04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	472	1	4532	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

11	7680	X	5999	-0-	-1681	-0-	469	1	5521	2	Y	8					133
							9	9									
12	7936	X	5377	-0-	-2559	-0-	479	1	4889	2	Y	8					141
							9	9									
01	7750	X	5639	-0-	-2111	-0-	481	1	5149	2	Y	8					149
							9	9									
02	5040	X	4522	-0-	-518	-0-	364	1	4158	2	Y	-0-					149
03	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	395	1	5077	2	Y	-0-					149
*04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	518	1	4973	2	Y	-0-	127	1			22

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	121	1	1423	2	Y	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	146	1	1489	2	Y	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	140	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	83	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	349	-0-	-271	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	370	-0-	-230	-0-	35	1	335	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	144	1	1687	2	Y	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	182	1	1859	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	118	1	1268	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	435	-0-	-1077	-0-	35	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	128	1	1640	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	126	1	1208	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	14098	-0-	-812	-0-	1104	1	12994	2	Y	-0-					21
12	15407	X	14328	-0-	-1079	-0-	1279	1	13049	2	Y	-0-					21
01	15407	X	14105	-0-	-1302	-0-	1205	1	12900	2	Y	-0-					21
02	13664	X	10739	-0-	-2925	-0-	864	1	9875	2	Y	-0-					21
03	14570	X	13497	-0-	-1073	-0-	975	1	12522	2	Y	-0-					21
04	14100	X	13001	-0-	-1099	-0-	1225	1	11776	2	Y	-0-	18	1			3

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6492	-0-	-138	-0-	509	1	5983	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6764	-0-	-149	-0-	604	1	6160	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	117	-0-	-6796	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5484	-0-	-760	-0-	441	1	5043	2	Y	-0-					-0-
03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	530	1	6815	2	Y	-0-					-0-
*04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	674	1	6479	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	45	-0-	-285	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	547	1	5849	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	1050	X	51	-0-	-999	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3333	-0-	333	333	261	1	3072	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3761	-0-	661	994	336	1	3425	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3795	-0-	695	1689	324	1	3471	2	Y	-0-					-0-
02	3868	X	2179	-0-	-1689	-0-	175	1	2004	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	2223	-0-	-1528	-0-	161	1	2062	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2348	-0-	-1312	-0-	221	1	2127	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5383	-0-	-137	-0-	422	1	4961	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5559	-0-	-145	-0-	496	1	5063	2	Y	-0-					-0-
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	494	1	5286	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4779	-0-	-625	-0-	384	1	4395	2	Y	-0-					-0-
03	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	435	1	5584	2	Y	-0-					-0-
*04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	552	1	5307	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	75	1	880	2	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	61	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	475	-0-	-548	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	585	-0-	-311	-0-	47	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	Y	-0-					-0-
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	86	1	830	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	Y	-0-					26
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	2	Y	-0-					26
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					26
02	588	N	405	-0-	-183	-0-	32	1	373	2	Y	-0-					26
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	Y	-0-					26
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	60	1	579	2	Y	-0-					26

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	340	1	4004	2	Y	-0-					16
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	380	1	3883	2	Y	-0-					16
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	358	1	3834	2	Y	-0-					16
02	4088	X	2947	-0-	-1141	-0-	238	1	2709	2	Y	-0-					16
03	4495	X	3831	-0-	-664	-0-	276	1	3555	2	Y	-0-					16
04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	389	1	3744	2	Y	-0-	16	1			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	289	1	3400	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3565	-0-	-620	-0-	318	1	3247	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3349	-0-	-836	-0-	286	1	3063	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	2697	-0-	-1083	-0-	217	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	255	1	3279	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3106	-0-	-584	-0-	292	1	2814	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10804	-0-	-116	-0-	845	1	9949	2	Y	9					58
							10	9									
12	12431	X	9664	-0-	-2767	-0-	861	1	8793	2	Y	9					67
							10	9									
01	12431	X	8219	-0-	-4212	-0-	702	1	7507	2	Y	9					76
							10	9									
02	7980	X	5935	-0-	-2045	-0-	478	1	5457	2	Y	-0-					76
03	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	826	1	10609	2	Y	-0-	35	1			41
*04	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	1037	1	9979	2	Y	-0-					41

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	253	1	2968	2	Y	-0-					-0-
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	287	1	2934	2	Y	-0-					-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	284	1	3043	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2983	-0-	-13	-0-	240	1	2743	2	Y	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	308	1	3954	2	Y	-0-					-0-
*04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	389	1	3745	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	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
11	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	81	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	122	1	1243	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	106	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	114	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	171	1	1640	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 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	732	1	8619	2	Y	-0-					-0-
12	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	853	1	8701	2	Y	-0-					-0-
01	9424	X	9345	-0-	-79	-0-	799	1	8546	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	6905	-0-	-1831	-0-	556	1	6349	2	Y	-0-					-0-
03	9672	X	8545	-0-	-1127	-0-	618	1	7927	2	Y	-0-					-0-
*04	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	888	1	8541	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	2708	1	34777	2	Y	-0-					-0-
*04	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	1383	1	13305	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	4829	-0-	-2191	-0-	379	1	4450	2	Y	-0-					25
12	6603	X	5559	-0-	-1044	-0-	496	1	5063	2	Y	-0-					25
01	6603	X	3962	-0-	-2641	-0-	339	1	3623	2	Y	-0-					25
02	4928	X	517	-0-	-4411	-0-	42	1	475	2	Y	-0-					25
03	5456	X	226	-0-	-5230	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					25
04	5280	X	134	-0-	-5146	-0-	13	1	121	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
11	2310	X	2111	-0-	-199	-0-	165	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	215	1	2201	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2370	-0-	-17	-0-	202	1	2168	2	Y	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	165	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	186	1	2379	2	Y	-0-					-0-
*04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	244	1	2356	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	160	1	1892	2	Y	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	172	1	1755	2	Y	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	137	1	1463	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1118	-0-	-870	-0-	90	1	1028	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1666	-0-	-442	-0-	120	1	1546	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1550	-0-	-490	-0-	146	1	1404	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	1830	N	1570	-0-	-260	-0-	123	1	1447	2	Y	-0-					21
12	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	165	1	1687	2	Y	-0-					21
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	186	1	1990	2	Y	-0-					21
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	153	1	1748	2	Y	-0-					21
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	169	1	2170	2	Y	29	46	1			4
							32	9									
*04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	214	1	2062	2	Y	29					33
							32	9									

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
11	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	504	1	5939	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	480	1	4897	2	Y	-0-					-0-
01	6603	X	5676	-0-	-927	-0-	485	1	5191	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	3931	-0-	-2089	-0-	317	1	3614	2	Y	-0-					-0-
03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	622	1	7995	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	812	1	7819	2	Y	6					7
							7	9									

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
11	7290	X	7261	-0-	-29	-0-	568	1	6693	2	Y	-0-					-0-
12	7595	X	7233	-0-	-362	-0-	645	1	6588	2	Y	-0-					-0-
01	7595	X	7170	-0-	-425	-0-	613	1	6557	2	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6361	-0-	-499	-0-	512	1	5849	2	Y	-0-					-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	570	1	7319	2	Y	-0-					-0-
*04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	745	1	7168	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1478	2	17	9	Y	15					125
12	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	1850	2			Y	-0-					125
01	2015	X	959	-0-	-1056	-0-	959	2			Y	-0-					125
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-					125
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					125
*04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					125

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	N	493	-0-	-324	-0-	493	2			Y	-0-					55
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					55
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			Y	-0-					55
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					55
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					55
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					55

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
11	1650	N	875	-0-	-775	-0-	26	1	849	3	N	-0-					12
12	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	42	1	1370	3	N	-0-					12
01	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	44	1	1431	3	N	-0-					12
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	41	1	1318	3	N	-0-					12
03	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	36	1	1152	3	N	-0-					12
04	1440	N	1118	-0-	-322	-0-	34	1	1084	3	N	-0-					12

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2018 - P/A 11/13/18

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					16
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	Y	3					19
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	620	3	17	9	Y	15					34
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	3	10	9	Y	9					43
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	533	3	12	9	Y	11					54
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					54

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
01	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	526	3	32	9	Y	29	23	1			8
12	465	X	408	-0-	-57	-0-	394	3	14	9	Y	13	18	1			3
01	465	X	104	-0-	-361	-0-	97	3	7	9	Y	6	8	1			1
02	532	N	296	-0-	-236	-0-	274	3	22	9	Y	20	13	1			8
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	Y	7	11	1			4
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					42
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					42
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					42
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					42
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					42
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					42

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1627	3	2	9	N	2					102
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					102
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					102
02	1512	N	1418	-0-	-94	-0-	1418	3			N	-0-					102
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	3	3	9	N	3					105
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					105

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	27	1			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					142
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					142
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					142
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					150
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1034	2	55	9	N	50					200
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4					204

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TGB EQUIPMENT LEASING, LLC 833918
DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					80
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					80
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONESVILLE (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
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	88	1	353	2	N	-0-	10	7			-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	79	1	363	2	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	105	1	347	2	N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	81	1	329	2	N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	102	1	329	2	N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	113	1	308	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	7 1 2 9		238	3	Y	2					3
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	7 1 2 9		241	3	Y	2					5
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	6 1 4 9		204	3	Y	4	8	1			1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	6 1 7 9		196	3	Y	6					7
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	7 1 3 9		229	3	Y	3	7	1			3
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9		205	3	Y	4	7	1			-0-

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
SLACK WELL #: 3 RRCID -> 284645 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 5422 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/18

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

11	30000		20342	-0-	-9658	18465	20158	2	184	9	N	167	184	1			203
12	31000		21232	-0-	-9768	8697	21225	2	7	9	N	6	171	1			38
01	28535	R	19838	-0-	-8697	-0-	19725	2	113	9	N	103	1	8			140
02	19040		17907	-0-	-1133	-0-	17859	2	48	9	N	44	2	8			182
03	21080		19569	-0-	-1511	-0-	19565	2	4	9	N	4	4	8			182
04	20400		17862	-0-	-2538	-0-	17858	2	4	9	N	4	4	8			182

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

11	4710	X	3295	-0-	-1415	-0-	3295	2			N	-0-					18
12	4185	X	3346	-0-	-839	-0-	3346	2			N	-0-					18
01	3968	X	3291	-0-	-677	-0-	3291	2			N	-0-					18
02	3584	X	3084	-0-	-500	-0-	3084	2			N	-0-					18
03	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			N	-0-					18
04	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	3227	2			N	-0-					18

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					18
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					18
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					18
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					18
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					18
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	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

11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					52
12	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					52
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					52
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					52
03	279	X	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					52
04	270	X	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					52

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					126
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					126
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					126
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					126
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					126
*04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					57
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					57
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					57
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					57
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					57
*04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

11	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	1579	2			N	-0-					35
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					35
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					35
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					35
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					35
04	1800	N	727	-0-	-1073	-0-	727	2			N	-0-					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	870	1	5793	2	N	2					84
							2	9									
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	901	1	4203	2	N	-0-					84
01	4774	X	2023	-0-	-2751	-0-	455	1	1567	2	N	1					85
							1	9									
02	4536	X	2261	-0-	-2275	-0-	474	1	1787	2	N	-0-					85
03	5022	X	3079	-0-	-1943	-0-	900	1	2179	2	N	-0-					85
04	4860	X	3565	-0-	-1295	-0-	610	1	2955	2	N	-0-					85

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	679	1	4425	2	N	-0-					82
12	4123	X	3043	-0-	-1080	-0-	622	1	2414	2	N	6					88
							7	9									
01	4123	X	3226	-0-	-897	-0-	741	1	2481	2	N	4					92
							4	9									
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	926	1	3437	2	N	-0-					92
03	4123	X	2699	-0-	-1424	-0-	584	1	2115	2	N	-0-					92
*04	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1250	1	6696	2	N	5					97
							6	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	164	1	3656	2	N	2					42
							2	9									
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	127	1	3108	2	N	-0-					42
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	168	1	4612	2	N	2					44
							2	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	129	1	3440	2	N	-0-					44
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	123	1	3406	2	N	-0-					44
*04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	114	1	2932	2	N	-0-					44

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	317	1	3697	2	N	-0-					138
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	317	1	3193	2	N	-0-					138
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	254	1	3092	2	N	-0-					138
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	238	1	2824	2	N	-0-					138
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	253	1	2906	2	N	-0-					138
*04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	239	1	2710	2	N	-0-					138

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
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	177	1	3958	2	N	-0-					76
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	109	1	2677	2	N	-0-					76
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	133	1	3642	2	N	-0-					76
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	97	1	2595	2	N	-0-					76
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	113	1	3130	2	N	-0-					76
*04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	81	1	2094	2	N	-0-					76

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
11	6240	X	4391	-0-	-1849	-0-	188	1	4197	2	N	5					179
							6	9									
12	6448	X	5688	-0-	-760	-0-	223	1	5465	2	N	-0-					179
01	6448	X	5998	-0-	-450	-0-	211	1	5787	2	N	-0-					179
02	5460	X	5436	-0-	-24	-0-	196	1	5240	2	N	-0-					179
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	199	1	5498	2	N	2					181
							2	9									
04	5790	X	5743	-0-	-47	-0-	215	1	5528	2	N	-0-					181

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	191	1	4256	2	N	-0-					62
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	184	1	4508	2	N	-0-					62
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	167	1	4575	2	N	-0-					62
02	4144	X	3735	-0-	-409	-0-	135	1	3600	2	N	-0-					62
03	4681	X	4191	-0-	-490	-0-	146	1	4045	2	N	-0-					62
04	4590	X	4283	-0-	-307	-0-	160	1	4120	2	N	3					65
							3	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
11	2400	X	1532	-0-	-868	-0-	121	1	1411	2	N	-0-					175
12	2480	X	967	-0-	-1513	-0-	87	1	880	2	N	-0-					175
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	380	1	4636	2	N	-0-					175
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	279	1	3310	2	N	-0-					175
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	314	1	3609	2	N	-0-					175
*04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	248	1	2806	2	N	12					187
							13	9									

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

11	3270	X	2592	-0-	-678	-0-	111	1	2481	2	N	-0-					4
12	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	91	1	2225	2	N	-0-					4
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	134	1	3667	2	N	-0-					4
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	101	1	2710	2	N	-0-					4
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	106	1	2930	2	N	-0-					4
04	3270	X	3046	-0-	-224	-0-	114	1	2932	2	N	-0-					4

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

11	2400	N	1961	-0-	-439	-0-	84	1	1877	2	N	-0-					138
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	123	1	3015	2	N	-0-					138
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	100	1	2742	2	N	-0-					138
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	88	1	2341	2	N	-0-					138
03	2480	X	2413	-0-	-67	-0-	84	1	2329	2	N	-0-					138
*04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	93	1	2393	2	N	-0-					138

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

11	4080	X	3803	-0-	-277	-0-	163	1	3640	2	N	-0-					137
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	161	1	3943	2	N	-0-					137
01	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	136	1	3741	2	N	-0-					137
02	3696	X	3598	-0-	-98	-0-	130	1	3468	2	N	-0-					137
03	4092	X	3510	-0-	-582	-0-	122	1	3388	2	N	-0-					137
04	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	142	1	3643	2	N	-0-					137

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

11	3660	X	2023	-0-	-1637	-0-	87	1	1936	2	N	-0-					27
12	3782	X	1574	-0-	-2208	-0-	62	1	1512	2	N	-0-					27
01	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	126	1	3458	2	N	-0-					27
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	80	1	2131	2	N	-0-					27
03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	77	1	2146	2	N	-0-					27
04	3480	X	2107	-0-	-1373	-0-	79	1	2028	2	N	-0-					27

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

11	4170	X	3794	-0-	-376	-0-	163	1	3631	2	N	-0-					148
12	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	160	1	3911	2	N	-0-					148
01	4309	X	3506	-0-	-803	-0-	123	1	3383	2	N	-0-					148
02	3696	X	3289	-0-	-407	-0-	119	1	3170	2	N	-0-					148
03	4061	X	3208	-0-	-853	-0-	112	1	3096	2	N	-0-					148
04	3930	X	3333	-0-	-597	-0-	125	1	3206	2	N	2					150
							2	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	282	1	3293	2	N	-0-			152
12	3751	X	2464	-0-	-1287	-0-	223	1	2241	2	N	-0-			152
01	3751	X	3399	-0-	-352	-0-	258	1	3141	2	N	-0-			152
02	3388	X	2793	-0-	-595	-0-	217	1	2576	2	N	-0-			152
03	3689	X	2986	-0-	-703	-0-	239	1	2747	2	N	-0-			152
04	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	283	1	3203	2	N	-0-			152

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	209	1	2437	2	N	-0-			133
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	230	1	2312	2	N	-0-			133
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	186	1	2267	2	N	7			140
							8	9							
02	2072	N	1860	-0-	-212	-0-	146	1	1714	2	N	-0-			140
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	191	1	2201	2	N	-0-			140
*04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	198	1	2254	2	N	-0-			140

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	80	1	1797	2	N	5			40
							6	9							
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	87	1	2144	2	N	12			52
							13	9							
01	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	65	1	1779	2	N	7			59
							8	9							
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1802	2	N	-0-			59
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	77	1	2141	2	N	8			67
							9	9							
*04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	73	1	1882	2	N	-0-			67

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7823	-0-	-1147	-0-	335	1	7488	2	N	-0-			89
12	9114	X	8354	-0-	-760	-0-	328	1	8026	2	N	-0-			89
01	9114	X	8109	-0-	-1005	-0-	285	1	7824	2	N	-0-			89
02	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	294	1	7864	2	N	-0-			89
03	8401	X	8203	-0-	-198	-0-	286	1	7917	2	N	-0-			89
*04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	306	1	7878	2	N	-0-			89

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4428	-0-	1428	5044	190	1	4238	2	N	-0-			191
12	7642	X	2598	-0-	-5044	-0-	102	1	2496	2	N	-0-			191
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	142	1	3879	2	N	-0-			191
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	192	1	5134	2	N	-0-			191
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	154	1	4256	2	N	-0-			191
*04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	151	1	3884	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
11	6750	X	5724	-0-	-1026	-0-	245	1	5479	2	N	-0-			38
12	6975	X	6395	-0-	-580	-0-	251	1	6142	2	N	2			40
							2	9							
01	6975	X	6342	-0-	-633	-0-	223	1	6119	2	N	-0-			40
02	6160	X	5385	-0-	-775	-0-	194	1	5191	2	N	-0-			40
03	6386	X	5396	-0-	-990	-0-	188	1	5208	2	N	-0-			40
04	6180	X	5090	-0-	-1090	-0-	190	1	4900	2	N	-0-			40

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
11	3870	X	3490	-0-	-380	-0-	276	1	3214	2	N	-0-			62
12	3999	X	3390	-0-	-609	-0-	306	1	3084	2	N	-0-			62
01	3999	X	3312	-0-	-687	-0-	251	1	3059	2	N	2			64
							2	9							
02	3416	X	2704	-0-	-712	-0-	211	1	2493	2	N	-0-			64
03	3782	X	2842	-0-	-940	-0-	227	1	2615	2	N	-0-			64
04	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	260	1	2947	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
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	119	1	2654	2	N	10			87
							11	9							
12	2790	N	2546	-0-	-244	-0-	100	1	2446	2	N	-0-			87
01	2573	N	2349	-0-	-224	-0-	82	1	2256	2	N	10			97
							11	9							
02	2800	N	3569	-0-	769	769	129	1	3440	2	N	-0-			97
03	3100	N	4559	-0-	1459	2228	159	1	4400	2	N	-0-			97
*04	3000	N	3285	-0-	285	2513	123	1	3162	2	N	-0-			97

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
11	7170	X	5231	-0-	-1939	-0-	224	1	5007	2	N	-0-			28
12	7409	X	4518	-0-	-2891	-0-	177	1	4341	2	N	-0-			28
01	7409	X	7069	-0-	-340	-0-	249	1	6820	2	N	-0-			28
02	6076	X	5251	-0-	-825	-0-	190	1	5061	2	N	-0-			28
03	6727	X	6158	-0-	-569	-0-	215	1	5943	2	N	-0-			28
*04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	261	1	6730	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
11	6240	X	4982	-0-	-1258	-0-	214	1	4768	2	N	-0-			28
12	6262	X	5296	-0-	-966	-0-	208	1	5088	2	N	-0-			28
01	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	176	1	4817	2	N	-0-			28
02	5656	X	5329	-0-	-327	-0-	192	1	5137	2	N	-0-			28
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	210	1	5813	2	N	-0-			28
04	5130	X	4968	-0-	-162	-0-	186	1	4782	2	N	-0-			28

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
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	2	N	-0-			74
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	54	1	1324	2	N	-0-			74
01	1736	N	1309	-0-	-427	-0-	46	1	1263	2	N	-0-			74
02	784	N	521	-0-	-263	-0-	19	1	502	2	N	-0-			74
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	48	1	1320	2	N	-0-			74
04	1260	N	904	-0-	-356	-0-	34	1	870	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
11	7440	X	6254	-0-	-1186	-0-	268	1	5983	2	N	3					46
							3	9									
12	7688	X	6168	-0-	-1520	-0-	242	1	5926	2	N	-0-					46
01	7688	X	5949	-0-	-1739	-0-	209	1	5732	2	N	7					53
							8	9									
02	5964	X	5507	-0-	-457	-0-	199	1	5306	2	N	2					55
							2	9									
03	6448	X	6015	-0-	-433	-0-	209	1	5798	2	N	7					62
							8	9									
04	6240	X	5849	-0-	-391	-0-	218	1	5623	2	N	7					69
							8	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3348	-0-	-1512	-0-	144	1	3204	2	N	-0-					110
12	5859	X	3734	-0-	-2125	-0-	146	1	3588	2	N	-0-					110
01	5859	X	2690	-0-	-3169	-0-	95	1	2595	2	N	-0-					110
02	5292	X	2626	-0-	-2666	-0-	95	1	2531	2	N	-0-					110
03	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	122	1	3392	2	N	-0-					110
04	3600	X	3220	-0-	-380	-0-	120	1	3100	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
11	3780	X	2021	-0-	-1759	-0-	87	1	1934	2	N	-0-					110
12	3534	X	2927	-0-	-607	-0-	115	1	2812	2	N	-0-					110
01	3534	X	2431	-0-	-1103	-0-	86	1	2345	2	N	-0-					110
02	3192	X	1782	-0-	-1410	-0-	64	1	1718	2	N	-0-					110
03	2914	X	2375	-0-	-539	-0-	83	1	2292	2	N	-0-					110
04	2820	X	1517	-0-	-1303	-0-	57	1	1460	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
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	2	N	-0-					58
12	1085	N	973	-0-	-112	-0-	38	1	935	2	N	-0-					58
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	22	1	599	2	N	-0-					58
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	85	1	2283	2	N	8					66
							9	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	54	1	1492	2	N	-0-					66
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	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
11	2940	X	2012	-0-	-928	-0-	86	1	1926	2	N	-0-					131
12	2821	X	1869	-0-	-952	-0-	74	1	1795	2	N	-0-					131
01	2821	X	2213	-0-	-608	-0-	78	1	2135	2	N	-0-					131
02	1876	N	1708	-0-	-168	-0-	62	1	1646	2	N	-0-					131
03	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	50	1	1378	2	N	-0-					131
04	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	68	1	1755	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
11	390	N	153	-0-	-237	-0-	7	1	146	2	N	-0-					27
12	651	N	63	-0-	-588	-0-	2	1	61	2	N	-0-					27
01	651	N	397	-0-	-254	-0-	14	1	383	2	N	-0-					27
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	-0-					27
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-					27
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	7	1	178	2	N	-0-					27

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
*08	1488	X	797	-0-	-691	-0-	50	1	747	2	Y	-0-					50
*09	1440	X	918	-0-	-522	-0-	61	1	857	2	Y	-0-					50
*10	1488	X	556	-0-	-932	-0-	34	1	522	2	Y	-0-					50
*11	750	X	655	-0-	-95	-0-	37	1	618	2	Y	-0-					50
*12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					50
*01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					50
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	DLQ G-10		29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-					50
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	29					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
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3168	-0-	-132	-0-	134 41	1 9	2993	2	N	37					212
12	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	127 3	1 9	3115	2	N	3	191	1			24
01	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	112	1	3064	2	N	-0-					24
02	2996	X	2785	-0-	-211	-0-	100 3	1 9	2682	2	N	3					27
03	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	104 3	1 9	2895	2	N	3					30
04	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	111	1	2845	2	N	-0-					30

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					132
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	8	1	189	2	N	-0-					132
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-					132
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					132
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					132
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9712 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15643 07/09/2018

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-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C.G. (PAGE) //CONT.// 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	218	1	3514	2	Y	2					48
							2	9									
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	227	1	3393	2	Y	-0-					48
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	236	1	3644	2	Y	-0-					48
02	3920	X	3224	-0-	-696	-0-	194	1	3030	2	Y	-0-	46	1			2
03	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	236	1	3767	2	Y	-0-					2
*04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	236	1	3557	2	Y	-0-					2

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	287	1	4870	2	N	-0-					104
12	4743	X	3828	-0-	-915	-0-	246	1	3582	2	N	-0-					104
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	309	1	4581	2	N	-0-					104
02	4816	X	2832	-0-	-1984	-0-	179	1	2644	2	N	8	97	1			15
							9	9									
03	5332	X	3892	-0-	-1440	-0-	230	1	3662	2	N	-0-					15
04	5160	X	3270	-0-	-1890	-0-	218	1	3052	2	N	-0-					15

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1064	1	4079	2	N	-0-					48
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	1067	1	4499	2	N	9					57
							10	9									
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1068	1	4400	2	N	11					68
							12	9									
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	985	1	3756	2	N	-0-					68
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	1111	1	3669	2	N	2					70
							2	9									
04	4320	X	4084	-0-	-236	-0-	1048	1	3036	2	N	-0-					70

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

11	870	N	846	-0-	-24	-0-	48	1	798	2	N	-0-					67
12	899	N	12	-0-	-887	-0-	3	2	9	9	N	8					75
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	N	5					80
							6	9									
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	40	1	655	2	N	3	65	1			18
							3	9									
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	56	1	897	2	N	-0-					18
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	1002	2	N	10					28
							11	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7807	-0-	-293	-0-	442	1	7362	2	Y	3					89
							3	9									
12	8370	X	7679	-0-	-691	-0-	485	1	7193	2	Y	1					90
							1	9									
01	8556	X	7823	-0-	-733	-0-	484	1	7335	2	Y	4					94
							4	9									
02	7504	X	6957	-0-	-547	-0-	443	1	6513	2	Y	1	86	1			9
							1	9									
03	8308	X	7032	-0-	-1276	-0-	420	1	6610	2	Y	2					11
							2	9									
04	7800	X	7369	-0-	-431	-0-	478	1	6890	2	Y	1					12
							1	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	613	-0-	-677	-0-	37	1	576	2	Y	-0-					45
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	77	1	1155	2	Y	2	2	8			45
							2	9									
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1059	2	Y	1	45	1	1	8	-0-
							1	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
03	1240	N	634	-0-	-606	-0-	39	1	593	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
*04	1080	N	808	-0-	-272	-0-	52	1	750	2	Y	5	1	8			8
							6	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	310	1	4960	2	Y	-0-					55
12	5704	X	5485	-0-	-219	-0-	351	1	5133	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
01	5704	X	4962	-0-	-742	-0-	315	1	4645	2	Y	2	51	1	1	8	5
							2	9									
02	5292	X	4758	-0-	-534	-0-	304	1	4454	2	Y	-0-					5
03	5487	X	5437	-0-	-50	-0-	334	1	5101	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
04	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	334	1	4760	2	Y	-0-					6

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	261	1	4463	2	N	2					107
							2	9									
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	288	1	4316	2	N	2					109
							2	9									
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	293	1	4441	2	N	-0-					109
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	245	1	3647	2	N	4	92	1			21
							4	9									
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	306	1	4699	2	N	1					22
							1	9									
*04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	291	1	4165	2	N	-0-					22

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	379	1	2938	2	N	-0-					67
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	439	1	3266	2	N	-0-					67
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	416	1	3294	2	N	-0-					67
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	353	1	2706	2	N	-0-					67
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	448	1	3102	2	N	1	46	1			22
							1	9									
04	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	349	1	2718	2	N	-0-					22

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
11	4890	X	4592	-0-	-298	-0-	257	1	4328	2	Y	6					43
							7	9									
12	4991	X	4424	-0-	-567	-0-	274	1	4148	2	Y	2					45
							2	9									
01	4526	X	4216	-0-	-310	-0-	259	1	3953	2	Y	4	34	1			15
							4	9									
02	4284	X	3460	-0-	-824	-0-	215	1	3245	2	Y	-0-					15
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	307	1	4773	2	Y	4					19
							4	9									
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	297	1	4295	2	Y	-0-					19

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4251	-0-	-279	-0-	4247	3	4	9	N	4					104
12	4526	X	3913	-0-	-613	-0-	3877	3	36	9	N	33					137
01	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	4275	3	13	9	N	12					149
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3981	3	12	9	N	11					160
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4505	3	6	9	N	5					165
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					165

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5875	-0-	-65	-0-	5863	3	12	9	N	11					178
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6245	3	8	9	N	7					185
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6189	3	22	9	N	20					205
02	5572	X	5470	-0-	-102	-0-	5439	3	31	9	N	28					233
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6047	3	35	9	N	32	179	1			86
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					86

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	3	6	9	N	5					50
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	3	6	9	N	5					55
01	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1641	3	3	9	N	3					58
02	1512	N	1501	-0-	-11	-0-	1497	3	4	9	N	4					62
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	3	6	9	N	5					67
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					67

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5000	-0-	-910	-0-	4997	3	3	9	N	3					182
12	6107	X	5451	-0-	-656	-0-	5434	3	17	9	N	15					197
01	6076	X	4958	-0-	-1118	-0-	4937	3	21	9	N	19					216
02	5376	X	5165	-0-	-211	-0-	5104	3	61	9	N	55	179	1			92
03	5859	X	5355	-0-	-504	-0-	5335	3	20	9	N	18					110
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					110

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	11755	-0-	-515	-0-	11720	3	35	9	N	32					99
12	12679	X	11922	-0-	-757	-0-	11910	3	12	9	N	11					110
01	12617	X	12042	-0-	-575	-0-	11931	3	111	9	N	101					211
02	11396	X	10686	-0-	-710	-0-	10581	3	105	9	N	95	172	1			134
03	12152	X	11538	-0-	-614	-0-	11429	3	109	9	N	99	183	1			50
04	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					50

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5669	-0-	-361	-0-	5663	3	6	9	N	5					75
12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6128	3	11	9	N	10					85
01	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	5876	3	10	9	N	9					94
02	5516	X	5257	-0-	-259	-0-	5250	3	7	9	N	6					100
03	5890	X	5805	-0-	-85	-0-	5795	3	10	9	N	9					109
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					109

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6553	3	11	9	N	10					73
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					73
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6880	3	13	9	N	12					85
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6618	3	11	9	N	10					95
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7288	3	19	9	N	17					112
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					112

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10758	-0-	-1002	-0-	10681	3	77	9	N	70					294
12	11749	X	10592	-0-	-1157	-0-	10506	3	86	9	N	78	182	1			190
01	11625	X	10820	-0-	-805	-0-	10768	3	52	9	N	47					237
02	10388	X	8635	-0-	-1753	-0-	8589	3	46	9	N	42					279
03	11253	X	10893	-0-	-360	-0-	10721	3	172	9	N	156	180	1			255
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					255

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	11616	-0-	-2064	-0-	11581	3	35	9	N	32					287
12	14012	X	11782	-0-	-2230	-0-	11685	3	97	9	N	88	171	1			204
01	13640	X	11723	-0-	-1917	-0-	11660	3	63	9	N	57	181	1			80
02	12040	X	10480	-0-	-1560	-0-	10441	3	39	9	N	35					115
03	12741	X	11457	-0-	-1284	-0-	11414	3	43	9	N	39					154
04	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT					154

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	12957	-0-	-1743	-0-	12879	3	78	9	N	71					200
12	15159	X	13091	-0-	-2068	-0-	13061	3	30	9	N	27					227
01	14136	X	13203	-0-	-933	-0-	13130	3	73	9	N	66	179	1			114
02	12768	X	11745	-0-	-1023	-0-	11723	3	22	9	N	20					134
03	13764	X	12913	-0-	-851	-0-	12904	3	9	9	N	8					142
04	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					N	NO RPT					142

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
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					46
12	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			N	-0-					46
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					46
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					46
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	2			N	-0-					46
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	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
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					52
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					52
01	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					52
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					52
03	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	2			N	-0-					52
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-					52

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					20
12	248	X	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					20
01	217	X	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					20
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	2			N	-0-					20
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					20
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					20

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
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					242
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					242
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					242
02	1176	N	949	-0-	-227	-0-	949	2			N	-0-					242
03	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-					242
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					242

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
11	11550	X	10837	-0-	-713	-0-	10690	2	147	9	Y	134	207	1			53
12	11811	X	10935	-0-	-876	-0-	10782	2	153	9	Y	139	102	1			90
01	11625	X	10757	-0-	-868	-0-	10635	2	122	9	Y	111	102	1			99
02	10108	X	9653	-0-	-455	-0-	9523	2	130	9	Y	118	102	1			115
03	11191	X	10550	-0-	-641	-0-	10437	2	113	9	Y	103	183	1			35
*04	10830	X	7018	-0-	-3812	-0-	6895	3	123	9	Y	112					147

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
11	15270	X	14364	-0-	-906	-0-	14247	2	117	9	Y	106	164	1			34
12	15314	X	14750	-0-	-564	-0-	14618	2	132	9	Y	120	82	1			72
01	15035	X	14736	-0-	-299	-0-	14639	2	97	9	Y	88	82	1			78
02	13580	X	13200	-0-	-380	-0-	13094	2	106	9	Y	96	82	1			92
03	14849	X	14481	-0-	-368	-0-	14390	2	91	9	Y	83	168	1			7
*04	14370	X	13526	-0-	-844	-0-	13426	3	100	9	Y	91					98

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
11	4380	X	4056	-0-	-324	-0-	3923	2	133	9	N	121	188	1			110
12	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	3883	2	108	9	N	98	168	1			40
01	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	3752	2	96	9	N	87					127
02	4144	X	2283	-0-	-1861	-0-	2200	2	83	9	N	75	182	1			20
03	4588	X	2252	-0-	-2336	-0-	2188	2	64	9	N	58	55	1			23
04	4050	X	3183	-0-	-867	-0-	3096	3	87	9	N	79					102

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
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	20	2	61	9	N	55					123
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					123
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					123
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					123
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	198	2	25	9	N	23	105	1			41
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					41

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
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					129
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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
11	3451	X	2877	-0-	-574	-0-	2772	2	105	9	N	95					163
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2675	2	97	9	N	88	191	1			60
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2530	2	113	9	N	103					163
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2520	2	77	9	N	70	188	1			45
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2705	2	53	9	N	48					93
*04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2475	2	18	9	N	16					109

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	2	3	9	N	3	3	8			151
12	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1537	2	3	9	N	3	3	8			151
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1525	2	3	9	N	3	3	8			151
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-					151
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1557	2	1	9	N	1	1	8			151
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6635	-0-	-775	-0-	1436	1	5096	2	N	94	185	1	11	8	124
							103	9									
12	7595	X	5888	-0-	-1707	-0-	1347	1	4473	2	N	62	12	8			174
							68	9									
01	7533	X	7040	-0-	-493	-0-	1506	1	5451	2	N	75	185	1	9	8	55
							83	9									
02	6664	X	6299	-0-	-365	-0-	1315	1	4958	2	N	24	4	8			75
							26	9									
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	1470	1	5637	2	N	52	5	8			122
							57	9									
*04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	1402	1	5467	2	N	75	3	8			194
							83	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	29	1	847	2	N	1	1	8			20
							1	9									
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	1	1	8			20
							1	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	N	-0-					20
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	N	-0-					20
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	29	1	802	2	N	-0-					20
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	2	N	-0-					20

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	347	1	2007	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	1147	X	1021	-0-	-126	-0-	213	1	798	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	209	1	1930	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	259	1	1150	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	320	1	1450	2	Y	-0-					-0-
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	278	1	1064	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	1701	-0-	-3009	-0-	50	1	1638	2	Y	12	17	1	3	8	3
							13	9									
12	4867	X	2081	-0-	-2786	-0-	65	1	2012	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
01	4867	X	1974	-0-	-2893	-0-	58	1	1899	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	3976	X	1885	-0-	-2091	-0-	56	1	1815	2	Y	13	1	8			15
							14	9									
03	3317	X	2146	-0-	-1171	-0-	79	1	2066	2	Y	1	15	1	1	8	-0-
							1	9									
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	648	-0-	-342	-0-	62	1	583	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1054	N	636	-0-	-418	-0-	59	1	573	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	961	N	494	-0-	-467	-0-	46	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	607	-0-	-233	-0-	60	1	546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	961	N	677	-0-	-284	-0-	82	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	615	-0-	-255	-0-	75	1	540	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
11	1770	X	917	-0-	-853	-0-	308	1	577	2	Y	29	20	1	1	8	12
							32	9									
12	1705	X	1517	-0-	-188	-0-	381	1	1125	2	Y	10	18	1	1	8	3
							11	9									
01	1643	X	1424	-0-	-219	-0-	376	1	1025	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
02	1344	N	1259	-0-	-85	-0-	352	1	884	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
03	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	336	1	800	2	Y	32	27	1	4	8	9
							35	9									
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	462	1	1391	2	Y	16	1	8			24
							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
11	1200	N	743	-0-	-457	-0-	71	1	672	2	Y	-0-					8
12	1333	N	852	-0-	-481	-0-	79	1	773	2	Y	-0-					8
01	1333	N	838	-0-	-495	-0-	78	1	757	2	Y	3					11
							3	9									
02	1176	N	660	-0-	-516	-0-	65	1	592	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
03	1333	N	554	-0-	-779	-0-	67	1	486	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	1230	N	465	-0-	-765	-0-	57	1	406	2	Y	2					5
							2	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	103	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	90	1	2591	2	N	1	1	8			37
							1	9									
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	96	1	2763	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	2697	X	2249	-0-	-448	-0-	76	1	2173	2	N	-0-					37
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	97	1	2845	2	N	-0-					37
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	100	1	2767	2	N	-0-					37
04	2610	X	2162	-0-	-448	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					37

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2453	-0-	-1177	-0-	412	1	2037	2	Y	4	3	1	3	8	-0-
							4	9									
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	415	1	2195	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	349	1	1819	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2072	X	1953	-0-	-119	-0-	323	1	1627	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
03	2294	X	1350	-0-	-944	-0-	372	1	970	2	Y	7	2	1	7	8	-0-
							8	9									
04	2220	X	2075	-0-	-145	-0-	499	1	1574	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2183	-0-	-307	-0-	402	1	1746	2	Y	32	21	1	3	8	13
							35	9									
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	438	1	2041	2	Y	14	20	1	4	8	3
							15	9									
01	2418	X	2034	-0-	-384	-0-	386	1	1623	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
02	2184	X	2154	-0-	-30	-0-	423	1	1706	2	Y	23	19	1	1	8	8
							25	9									
03	2294	X	1776	-0-	-518	-0-	428	1	1316	2	Y	29	22	1	8	8	7
							32	9									
04	2190	X	1456	-0-	-734	-0-	390	1	1053	2	Y	12	2	8			17
							13	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2350	X	2350	-0-		-0-	-0-	463	1	1852	2	Y	32	22	1	2	8	13
								35	9									
12	2173	X	2173	-0-		-0-	-0-	421	1	1737	2	Y	14	21	1	3	8	3
								15	9									
01	2077	X	1879	-0-		-198	-0-	390	1	1463	2	Y	24	21	1			6
								26	9									
02	1736	N	1485	-0-		-251	-0-	332	1	1127	2	Y	24	20	1	1	8	9
								26	9									
03	1891	N	1618	-0-		-273	-0-	416	1	1194	2	Y	7	8	1	7	8	1
								8	9									
04	1770	N	1329	-0-		-441	-0-	402	1	925	2	Y	2	2	8			1
								2	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1227	-0-		-93	-0-	118	1	1109	2	Y	-0-					14
12	1488	N	1340	-0-		-148	-0-	124	1	1215	2	Y	1	1	8			14
								1	9									
01	1364	N	1323	-0-		-41	-0-	123	1	1193	2	Y	6					20
								7	9									
02	1232	N	1081	-0-		-151	-0-	107	1	970	2	Y	4	19	1			5
								4	9									
03	1395	N	620	-0-		-775	-0-	75	1	544	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
04	1290	N	466	-0-		-824	-0-	56	1	404	2	Y	5					10
								6	9									

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17400	X	8952	-0-		-8448	-0-	842	1	7941	2	Y	154	109	1	79	8	41
								169	9									
12	16213	X	9309	-0-		-6904	-0-	853	1	8338	2	Y	107	107	8			41
								118	9									
01	16213	X	9335	-0-		-6878	-0-	853	1	8263	2	Y	199	114	1	8	8	118
								219	9									
02	14644	X	7466	-0-		-7178	-0-	734	1	6646	2	Y	78	118	1	31	8	47
								86	9									
03	15159	X	6661	-0-		-8498	-0-	786	1	5734	2	Y	128	118	1	33	8	24
								141	9									
04	14670	X	5673	-0-		-8997	-0-	691	1	4959	2	Y	21	9	8			36
								23	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3346	X	3346	-0-		-0-	-0-	109	1	3132	2	Y	95	68	1	1	8	41
								105	9									
12	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	122	1	3502	2	Y	33	63	1	1	8	10
								36	9									
01	3509	X	3509	-0-		-0-	-0-	115	1	3314	2	Y	73	66	1			17
								80	9									
02	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	103	1	3030	2	Y	71	61	1			27
								78	9									
03	3145	X	3145	-0-		-0-	-0-	109	1	3016	2	Y	18	35	1	3	8	7
								20	9									
*04	3604	X	3604	-0-		-0-	-0-	119	1	3477	2	Y	7	1	8			13
								8	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2580	X	1632	-0-	-948	-0-	136	1	1472	2	Y	22	38	1	2	8	6
							24	9									
12	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	146	1	1534	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	120	1	1308	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
02	1428	N	1234	-0-	-194	-0-	110	1	1093	2	Y	28	1	8			33
							31	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	139	1	965	2	Y	7	35	1	3	8	2
							8	9									
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	149	1	1061	2	Y	15	15	1	1	8	1
							17	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 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

11	150	-0-	-0-	-150	-0-	N	-0-		-0-
12	155	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-		-0-
01	155	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR 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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K 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
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, 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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	143	1	123	2	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	149	1	129	2	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	111	1	169	2	N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	139	1	108	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 #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	124	1	3	8	1

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	200	1	172	2	N	-0-					70
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	207	1	180	2	N	-0-					70
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					70
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	47	1	278	2	N	-0-					70
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	133	1	200	2	N	-0-					70
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	224	1	174	2	N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

11	660	N	287	-0-	-373	-0-	154	1	133	2	N	-0-					58
12	682	N	327	-0-	-355	-0-	175	1	152	2	N	-0-					58
01	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	2			N	-0-					58
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	35	1	210	2	N	-0-					58
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	103	1	155	2	N	-0-					58
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	308	1	239	2	N	5	63	1			-0-
							6	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

11	720	N	677	-0-	-43	-0-	364	1	313	2	N	-0-					94
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	376	1	328	2	N	-0-					94
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					94
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	83	1	493	2	N	-0-					94
03	713	N	591	-0-	-122	-0-	235	1	356	2	N	-0-					94
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	379	1	294	2	N	21	115	1			-0-
							23	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

11	1410	N	931	-0-	-479	-0-	500	1	430	2	N	1	1	8			73
							1	9									
12	1550	N	821	-0-	-729	-0-	437	1	381	2	N	3	3	8			73
							3	9									
01	992	N	719	-0-	-273	-0-	719	2			N	-0-					73
02	868	N	633	-0-	-235	-0-	89	1	529	2	N	14	14	8			73
							15	9									
03	806	N	732	-0-	-74	-0-	289	1	437	2	N	5	5	8			73
							6	9									
04	690	N	598	-0-	-92	-0-	318	1	246	2	N	31	54	1	3	8	47
							34	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

11	210	N	115	-0-	-95	-0-	62	1	53	2	N	-0-					8
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	61	1	54	2	N	-0-					8
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					8
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	16	1	93	2	N	-0-					8
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	51	1	78	2	N	-0-					8
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	67	1	51	2	N	-0-					8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	2280	N	1763	-0-	-517	-0-	1763	1			N	-0-					88
12	2263	N	1132	-0-	-1131	-0-	1132	1			N	-0-					88
01	2015	N	950	-0-	-1065	-0-	950	1			N	-0-					88
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	1			N	-0-					88
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	1			N	-0-					88
*04	3000	N	3489	-0-	489	489	3489	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
11	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	1			N	-0-					213
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	1			N	-0-					213
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	1			N	-0-					213
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	1			N	-0-					213
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	1			N	-0-					213
*04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	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
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	1			N	-0-					135
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	1			N	-0-					135
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	1			N	-0-					135
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	1			N	-0-					135
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			N	-0-					135
*04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	1			N	-0-					135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	1			N	-0-					88
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	1			N	-0-					88
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	1			N	-0-					88
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	1			N	-0-					88
03	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	1			N	-0-					88
*04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	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
11	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					250
12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					250
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					250
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					250
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					250
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	1			N	-0-					187
12	2573	X	1933	-0-	-640	-0-	1933	1			N	-0-					187
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	1			N	-0-					187
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	1			N	-0-					187
03	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	2469	1			N	-0-					187
*04	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	2134	1			N	-0-					187

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

FORTUNE RESOURCES LLC 278755

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1523	2	25	9	N	23					48
12	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1971	2	9	9	N	8					56
01	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1963	2	8	9	N	7					63
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1764	2	103	9	N	94	147	1			10
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2150	2	68	9	N	62					72
*04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2389	2	55	9	N	50					122

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1974	-0-	-96	-0-	1861	2	113	9	N	103	140	1			38
12	2697	N	2572	-0-	-125	-0-	2409	2	163	9	N	148	163	1			23
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2400	2	158	9	N	144	149	1			18
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2156	2	63	9	N	57					75
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2628	2	101	9	N	92					167
*04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2919	2	77	9	N	70	137	1			100

RHE OPERATING, LLC 704808

CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	21	1	194	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	23	1	224	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	3					11
							3	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	4	11	1	1	8	3
							4	9									
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	34	1	245	2	Y	-0-					3
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					3

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
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	332	1	1746	2	Y	3	4	1	1	8	1
							3	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	246	1	732	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	168	1	4	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	125	1	287	2	Y	3					4
							3	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	202	1	102	2	Y	45	28	1	7	8	14
							50	9									
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	281	1	805	2	Y	35	36	1	2	8	11
							39	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	293	1	654	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	403	N	28	-0-	-375	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	434	N	38	-0-	-396	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	31	-0-	-445	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	98	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	331	1	745	2	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
11	3000	N	3283	-0-	283	283	330	1	2929	2	Y	22	42	1	1	8	6
							24	9									
12	3100	N	3961	-0-	861	1144	394	1	3565	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	3100	N	4362	-0-	1262	2406	408	1	3914	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
02	2800	N	2647	-0-	-153	2253	277	1	2336	2	Y	31					37
							34	9									
03	3100	N	1891	-0-	-1209	1044	313	1	1564	2	Y	13	43	1	3	8	4
							14	9									
*04	3000	N	2917	-0-	-83	961	486	1	2381	2	Y	45	45	1	1	8	3
							50	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	412	-0-	-458	-0-	39	1	366	2	Y	6	3	1	2	8	2
							7	9									
12	930	N	381	-0-	-549	-0-	35	1	342	2	Y	4	3	1	3	8	-0-
							4	9									
01	930	N	365	-0-	-565	-0-	34	1	327	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	812	N	334	-0-	-478	-0-	33	1	297	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
03	930	N	360	-0-	-570	-0-	43	1	317	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	318	-0-	-522	-0-	39	1	279	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	242	1	1825	2	Y	17	10	1	3	8	6
							19	9									
12	1581	N	935	-0-	-646	-0-	123	1	802	2	Y	9	10	1	3	8	2
							10	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	177	1	1618	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	1708	N	1517	-0-	-191	-0-	155	1	1349	2	Y	12	10	1	1	8	4
							13	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	178	1	1493	2	Y	-0-	4	1			-0-
*04	3000	N	5095	-0-	2095	2095	320	1	4775	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	185	1	1141	2	Y	3	3	8			30
								3	9									
12	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-	310	1	1968	2	Y	4	4	8			30
								4	9									
01	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-	295	1	1785	2	Y	10					40
								11	9									
02	1691	N	1691	-0-		-0-	-0-	247	1	1432	2	Y	11	40	1	1	8	10
								12	9									
03	2373	N	2373	-0-		-0-	-0-	361	1	2004	2	Y	7	7	8			10
								8	9									
*04	2312	N	2312	-0-		-0-	-0-	372	1	1926	2	Y	13	2	8			21
								14	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2067	-0-		-93	-0-	208	1	1847	2	Y	11	6	1	2	8	4
								12	9									
12	2306	X	2306	-0-		-0-	-0-	186	1	2114	2	Y	5	6	1	2	8	1
								6	9									
01	2291	X	2291	-0-		-0-	-0-	171	1	2112	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
02	2016	X	1933	-0-		-83	-0-	142	1	1782	2	Y	8	6	1	1	8	3
								9	9									
03	2232	N	1694	-0-		-538	-0-	140	1	1533	2	Y	19	14	1	4	8	4
								21	9									
04	2160	N	2076	-0-		-84	-0-	197	1	1871	2	Y	7	1	8			10
								8	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2209	N	1933	-0-		-276	-0-	56	1	1835	2	Y	38	71	1	2	8	10
								42	9									
12	2077	N	572	-0-		-1505	-0-	18	1	552	2	Y	2	2	8			10
								2	9									
01	2077	X	1266	-0-		-811	-0-	36	1	1163	2	Y	61	61	1			10
								67	9									
02	2663	X	2663	-0-		-0-	-0-	78	1	2528	2	Y	52	1	8			61
								57	9									
03	2559	X	2559	-0-		-0-	-0-	93	1	2448	2	Y	16	68	1	4	8	5
								18	9									
04	1920	X	315	-0-		-1605	-0-	9	1	263	2	Y	39	43	1	1	8	-0-
								43	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	128	-0-		-232	-0-	12	1	112	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
12	372	N	119	-0-		-253	-0-	11	1	107	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
01	372	N	120	-0-		-252	-0-	11	1	105	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
02	336	N	120	-0-		-216	-0-	12	1	105	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	372	N	126	-0-		-246	-0-	15	1	111	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	170	-0-		-160	-0-	21	1	149	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	380	1	1635	2	Y	-0-					-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	451	1	2082	2	Y	-0-					-0-
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	473	1	2280	2	Y	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	429	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	438	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	474	1	1640	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		30	-0-	30	30	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		59	-0-	59	89	7	1	52	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	361	1	1080	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	396	1	1215	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	411	1	1362	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	358	1	1030	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	357	1	841	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	1410	N	1069	-0-	-341	-0-	349	1	710	2	Y	9	2	8			7
							10	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	419	1	6099	2	Y	7	3	1	3	8	2
							8	9									
12	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	495	1	9445	2	Y	5	3	1	4	8	-0-
							6	9									
01	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	497	1	9560	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	417	1	7785	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
03	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	474	1	7903	2	Y	22	16	1	1	8	6
							24	9									
*04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	522	1	8704	2	Y	11					17
							12	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

11	630	N	319	-0-	-311	-0-	33	1	283	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
12	651	N	419	-0-	-232	-0-	39	1	379	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
01	589	N	414	-0-	-175	-0-	39	1	374	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	36	1	325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	418	-0-	-171	-0-	50	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	41	1	294	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

11	3000	N	3750	-0-	750	750	610	1	3127	2	Y	12	12	8			20
							13	9									
12	3100	N	4757	-0-	1657	2407	699	1	4039	2	Y	17	17	8			20
							19	9									
01	3100	N	3311	-0-	211	2618	565	1	2737	2	Y	8	1	8			27
							9	9									
02	2800	N	3588	-0-	788	3406	603	1	2972	2	Y	12	27	1	5	8	7
							13	9									
03	3100	N	3243	-0-	143	3549	606	1	2626	2	Y	10	10	8			7
							11	9									
*04	3000	N	3987	-0-	987	4536	722	1	3245	2	Y	18	3	8			22
							20	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	1350	N	803	-0-	-547	-0-	198	1	590	2	Y	14	16	1	3	8	6
							15	9									
12	1426	N	773	-0-	-653	-0-	204	1	565	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
01	1240	N	539	-0-	-701	-0-	140	1	368	2	Y	28	17	1			17
							31	9									
02	1204	N	526	-0-	-678	-0-	162	1	354	2	Y	9	18	1	1	8	7
							10	9									
03	1333	N	561	-0-	-772	-0-	182	1	320	2	Y	54	11	1	5	8	45
							59	9									
04	1200	N	793	-0-	-407	-0-	257	1	510	2	Y	24	1	8			68
							26	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	268	1	517	2	Y	6	4	1	3	8	2
							7	9									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	272	1	692	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	275	1	479	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	264	1	516	2	Y	3	5	1	1	8	2
							3	9									
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	269	1	407	2	Y	5	2	1	5	8	-0-
							6	9									
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	327	1	519	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2182	-0-	-308	-0-	392	1	1765	2	Y	23	15	1	2	8	9
							25	9									
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	434	1	2007	2	Y	10	14	1	3	8	2
							11	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	421	1	1895	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	383	1	1648	2	Y	16	13	1	1	8	6
							18	9									
03	2201	N	1949	-0-	-252	-0-	431	1	1495	2	Y	21	17	1	5	8	5
							23	9									
*04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	471	1	1571	2	Y	10	1	8			14
							11	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	Y	-0-					-0-
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	17	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	29	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	1179	2	Y	-0-					-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	348	-0-	-792	-0-	33	1	311	2	Y	4	3	1	3	8	1
							4	9									
12	1240	N	358	-0-	-882	-0-	33	1	322	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
01	1116	N	210	-0-	-906	-0-	19	1	183	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
02	980	N	282	-0-	-698	-0-	28	1	251	2	Y	3	4	1	1	8	2
							3	9									
03	1116	N	126	-0-	-990	-0-	15	1	111	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1020	N	6	-0-	-1014	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

11	720	N	32	-0-	-688	-0-	3	1	26	2	Y	3	4	1	3	8	1
							3	9									
12	806	N	17	-0-	-789	-0-	1	1	12	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
01	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	197	-0-	-547	-0-	18	1	128	2	Y	46	32	1	3	8	11
							51	9									
04	690	N	49	-0-	-641	-0-	5	1	36	2	Y	7	2	8			16
							8	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2018

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	540	N	35	-0-		-505	-0-		1	1	6	2	Y	25	13	1	7	8	8
									28	9									
12	434	N	66	-0-		-368	-0-		5	1	44	2	Y	15	12	1	9	8	2
									17	9									
01	527	N	51	-0-		-476	-0-		3	1	31	2	Y	15	13	1	1	8	3
									17	9									
02	476	N	40	-0-		-436	-0-		2	1	19	2	Y	17	12	1	3	8	5
									19	9									
03	527	N	23	-0-		-504	-0-		3	1	20	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	480	N	38	-0-		-442	-0-		5	1	33	2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	436	-0-		-1694	-0-		255	1	164	2	Y	15	10	1	9	8	4
									17	9									
12	2325	N	586	-0-		-1739	-0-		290	1	283	2	Y	12	12	8			4
									13	9									
01	1860	N	508	-0-		-1352	-0-		290	1	194	2	Y	22	12	1	1	8	13
									24	9									
02	1904	N	541	-0-		-1363	-0-		271	1	260	2	Y	9	13	1	4	8	5
									10	9									
03	2108	N	646	-0-		-1462	-0-		278	1	317	2	Y	46	26	1	18	8	7
									51	9									
04	2040	N	928	-0-		-1112	-0-		332	1	587	2	Y	8	5	8			10
									9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	349	-0-		-101	-0-		10	1	336	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
12	465	N	313	-0-		-152	-0-		10	1	299	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
01	465	N	272	-0-		-193	-0-		8	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-		-32	-0-		9	1	294	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
03	402	N	402	-0-		-0-	-0-		14	1	380	2	Y	7	7	8			-0-
									8	9									
*04	432	N	432	-0-		-0-	-0-		14	1	416	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-

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. GAS	(I) 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	420	N	188	-0-		-232	-0-		18	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	252	-0-		-151	-0-		23	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	181	-0-		-222	-0-		17	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	143	-0-		-193	-0-		14	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	125	-0-		-278	-0-		15	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-		-109	-0-		31	1	220	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	223	-0-	-257	-0-	21 4	1 9	198	2	Y	4	4	8			38
12	558	N	221	-0-	-337	-0-	20 7	1 9	194	2	Y	6	6	8			38
01	496	N	221	-0-	-275	-0-	19 15	1 9	187	2	Y	14					52
02	420	N	216	-0-	-204	-0-	20 15	1 9	181	2	Y	14	51	1	2	8	13
03	496	N	181	-0-	-315	-0-	20 12	1 9	149	2	Y	11	11	8			13
04	450	N	184	-0-	-266	-0-	20 19	1 9	145	2	Y	17	3	8			27

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	85 9	1 9	2810	2	Y	8	8	8			-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	123 13	1 9	3824	2	Y	12	12	8			-0-
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	3420	2	Y	1	1	8			-0-
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	2494	2	Y	3	3	8			-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	106 15	1 9	2773	2	Y	14	14	8			-0-
*04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	2159	2	Y	4	4	8			-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2184	2	96	9	N	87	181	1			28
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2062	2	167	9	N	152	170	1			10
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1872	2	109	9	N	99					109
02	2128	N	1741	-0-	-387	-0-	1628	2	113	9	N	103	192	1			20
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1706	2	200	9	N	182	176	1			26
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					26

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3654	2	36	9	N	33					174
12	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	3771	2	41	9	N	37	181	1			30
01	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	3710	2	81	9	N	74					104
02	3444	X	3346	-0-	-98	-0-	3273	2	73	9	N	66					170
03	3813	X	3305	-0-	-508	-0-	3239	2	66	9	N	60	193	1			37
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					37

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
11	2820	X	2387	-0-	-433	-0-	2365	2	22	9	N	20					168
12	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	2766	2	11	9	N	10					178
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2854	2	88	9	N	80					258
02	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2485	2	19	9	N	17					275
03	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2283	2	41	9	N	37					312
*04	2850	X	2161	-0-	-689	-0-	2139	2	22	9	N	20					332

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
US. FUELS, INC. 879264
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
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	2	6	9	N	5					288
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	419	2	28	9	N	25					313
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	362	2	77	9	N	70					383
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	88	2	6	9	N	5					388
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					388

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					70
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					70
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					70
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					70
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					70
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					70

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			70
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			70
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	361	2	18	9	N	16			86
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			86
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1			87
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-			87

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
04		SHUT IN	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					217
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					217
01	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					217
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	128	1			90
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					90

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					71
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					71
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					71
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					71

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	N	4					112
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1					113
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					113
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	26	2	4	9	N	4					117
03	186	N	69	-0-	-117	-0-	66	2	3	9	N	3					120
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	37	2	2	9	N	2					122

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					161
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - P/A 01/29/19

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	P&A COND		-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
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	37	2	8	9	N	7					79
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	N	15					94
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	86	2	31	9	N	28	91	1			31
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					31
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					31

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			27
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					47
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	42	1			6
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					7
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					7
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	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
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5					47
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	763	2	20	9	N	18					65
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	809	2	37	9	N	34					99
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					99
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1071	2	20	9	N	18					117
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2					119

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					35
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	Y	2					155
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	138	1			19
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					21
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-					21
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					21

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	N	6					187
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3	160	1			30
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	24	2	28	9	N	25					55
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	80	2	2	9	N	2					57
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					57

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	324 21	1 9	1541	2	Y	19	20	1			-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	334 20	1 9	1579	2	Y	18	16	1			2
01	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	334 21	1 9	1500	2	Y	19	16	1			5
02	1764	N	1569	-0-	-195	-0-	345 17	1 9	1207	2	Y	15	19	1			1
03	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	329 19	1 9	1436	2	Y	17	18	1			-0-
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	330 19	1 9	1453	2	Y	17	17	1			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	177	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	177	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	919	-0-	-104	-0-	179	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	782	-0-	-114	-0-	184	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	837	-0-	-124	-0-	156	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	157	1	689	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	620	1	2946	2	Y	25	26	1			13
							28	9									
12	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	653	1	3086	2	Y	25	22	1			16
							28	9									
01	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	660	1	2967	2	Y	25	22	1			19
							28	9									
02	3360	X	3145	-0-	-215	-0-	694	1	2427	2	Y	22	26	1			15
							24	9									
03	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	637	1	2781	2	Y	23	26	1			12
							25	9									
04	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	635	1	2794	2	Y	22	27	1			7
							24	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
11	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	206	1	958	2	Y	40	42	1			11
							44	9									
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	266	1	1236	2	Y	37	33	1			15
							41	9									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	253	1	1117	2	Y	38	33	1			20
							42	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	249	1	858	2	Y	34	40	1			14
							37	9									
03	1550	N	1125	-0-	-425	-0-	205	1	880	2	Y	36	40	1			10
							40	9									
04	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	185	1	797	2	Y	34	40	1			4
							37	9									

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
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	370	1	1759	2	Y	49	52	1			14
							54	9									
12	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	348	1	1643	2	Y	37	35	1			16
							41	9									
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	398	1	1790	2	Y	34	31	1			19
							37	9									
02	2044	N	1817	-0-	-227	-0-	397	1	1387	2	Y	30	37	1			12
							33	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	378	1	1653	2	Y	32	36	1			8
							35	9									
04	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	384	1	1689	2	Y	31	36	1			3
							34	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	175	1	813	2	Y	37	36	1			15
							41	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	175	1	808	2	Y	42	35	1			22
							46	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	185	1	815	2	Y	43	36	1			29
							47	9									
02	952	N	879	-0-	-73	-0-	189	1	648	2	Y	38	44	1			23
							42	9									
03	1023	N	957	-0-	-66	-0-	173	1	740	2	Y	40	44	1			19
							44	9									
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	179	1	772	2	Y	38	45	1			12
							42	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	178	1	828	2	Y	57	57	1			14
							63	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	192	1	889	2	Y	58	50	1			22
							64	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	189	1	833	2	Y	59	50	1			31
							65	9									
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	196	1	672	2	Y	52	61	1			22
							57	9									
03	1147	N	987	-0-	-160	-0-	176	1	750	2	Y	55	60	1			17
							61	9									
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	175	1	754	2	Y	53	62	1			8
							58	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	445 21	1 9	2097	2	Y	19	20	1			10
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	454 20	1 9	2126	2	Y	18	16	1			12
01	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	419 20	1 9	1866	2	Y	18	15	1			15
02	2380	N	2145	-0-	-235	-0-	476 19	1 9	1650	2	Y	17	19	1			13
03	2604	N	2217	-0-	-387	-0-	413 19	1 9	1785	2	Y	17	19	1			11
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	411 18	1 9	1791	2	Y	16	19	1			8

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	433 84	1 9	2056	2	Y	76	72	1			20
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	459 99	1 9	2171	2	Y	90	74	1			36
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	457 101	1 9	2051	2	Y	92	77	1			51
02	2408	N	2330	-0-	-78	-0-	499 89	1 9	1742	2	Y	81	95	1			37
03	2728	N	2498	-0-	-230	-0-	451 94	1 9	1953	2	Y	85	94	1			28
04	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	449 90	1 9	1959	2	Y	82	96	1			14

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

11	3420	X	3392	-0-	-28	-0-	586 23	1 9	2783	2	Y	21	24	1			6
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	610 22	1 9	2880	2	Y	20	18	1			8
01	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	552 21	1 9	2483	2	Y	19	17	1			10
02	3164	X	2820	-0-	-344	-0-	623 20	1 9	2177	2	Y	18	22	1			6
03	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	594 21	1 9	2596	2	Y	19	22	1			3
04	3390	X	3269	-0-	-121	-0-	602 20	1 9	2647	2	Y	18	21	1			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	363 44	1 9	1704	2	Y	40	42	1			9
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	426 41	1 9	1996	2	Y	37	33	1			13
01	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	348 39	1 9	1546	2	Y	35	31	1			17
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	473 36	1 9	1641	2	Y	33	39	1			11
03	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	427 39	1 9	1848	2	Y	35	38	1			8
04	2370	X	1977	-0-	-393	-0-	363 33	1 9	1581	2	Y	30	37	1			1

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	812 51	1 9	3837	2	Y	46	48	1			14
12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	804 50	1 9	3779	2	Y	45	40	1			19
01	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	766 47	1 9	3425	2	Y	43	38	1			24
02	4396	X	3977	-0-	-419	-0-	878 44	1 9	3055	2	Y	40	47	1			17
03	4867	X	4218	-0-	-649	-0-	780 47	1 9	3391	2	Y	43	47	1			13
04	4710	X	4309	-0-	-401	-0-	793 45	1 9	3471	2	Y	41	48	1			6

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	202	1	958	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	182	1	859	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	191	1	860	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	1092	N	177	-0-	-915	-0-	38	1	133	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	4	5	1			-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	3	3	1			-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
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	675	1	3206	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	704	1	3328	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	683	1	3071	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
02	3640	X	3247	-0-	-393	-0-	719	1	2514	2	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
03	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	645	1	2818	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	3930	X	3367	-0-	-563	-0-	621	1	2732	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	617	1	2930	2	Y	57	64	1			19
							63	9									
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	627	1	2965	2	Y	46	43	1			22
							51	9									
01	3565	X	3475	-0-	-90	-0-	623	1	2799	2	Y	48	41	1			29
							53	9									
02	3360	X	2941	-0-	-419	-0-	644	1	2251	2	Y	42	50	1			21
							46	9									
03	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	562	1	2454	2	Y	43	48	1			16
							47	9									
04	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	607	1	2671	2	Y	42	50	1			8
							46	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	184	1	876	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	207	1	977	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	225	1	1011	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	226	1	790	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1178	N	894	-0-	-284	-0-	165	1	722	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	248	1	1090	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	326	1	1529	2	Y	67	70	1			17
							74	9									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	337	1	1574	2	Y	68	58	1			27
							75	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	336	1	1493	2	Y	69	58	1			38
							76	9									
02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	363	1	1253	2	Y	61	72	1			27
							67	9									
03	1984	N	1641	-0-	-343	-0-	297	1	1278	2	Y	60	68	1			19
							66	9									
04	1830	N	1418	-0-	-412	-0-	253	1	1097	2	Y	62	71	1			10
							68	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
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	271	1	1288	2	Y	36	38	1			9
							40	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	276	1	1302	2	Y	39	33	1			15
							43	9									
01	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	278	1	1251	2	Y	40	33	1			22
							44	9									
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	293	1	1023	2	Y	35	42	1			15
							39	9									
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	271	1	1186	2	Y	37	41	1			11
							41	9									
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	279	1	1227	2	Y	36	42	1			5
							40	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
11	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	587	1	2787	2	Y	32	30	1			11
							35	9									
12	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	558	1	2637	2	Y	35	28	1			18
							39	9									
01	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	590	1	2654	2	Y	38	32	1			24
							42	9									
02	3192	X	2798	-0-	-394	-0-	614	1	2148	2	Y	33	39	1			18
							36	9									
03	3534	X	3124	-0-	-410	-0-	575	1	2510	2	Y	35	38	1			15
							39	9									
04	3420	X	3138	-0-	-282	-0-	574	1	2527	2	Y	34	40	1			9
							37	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	126	1	598	2	Y	40	42	1			19
							44	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	151	1	714	2	Y	39	33	1			25
							43	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	161	1	722	2	Y	40	33	1			32
							44	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	180	1	630	2	Y	35	41	1			26
							39	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	171	1	748	2	Y	37	40	1			23
							41	9									
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	155	1	680	2	Y	35	41	1			17
							39	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	156	1	741	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	157	1	741	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	157	1	708	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
02	840	N	741	-0-	-99	-0-	162	1	567	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	163	1	710	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	158	1	695	2	Y	11	14	1			2
							12	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	285	1	1354	2	Y	33	36	1			13
							36	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	242	1	1143	2	Y	30	27	1			16
							33	9									
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	269	1	1208	2	Y	33	28	1			21
							36	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	283	1	990	2	Y	29	34	1			16
							32	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	267	1	1167	2	Y	30	34	1			12
							33	9									
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	275	1	1205	2	Y	29	34	1			7
							32	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
11	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	208	1	988	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	213	1	1008	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
01	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	191	1	857	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	302	1	1056	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	322	1	1406	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
*04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	368	1	1619	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	309	1	1467	2	Y	34	35	1			7
							37	9									
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	316	1	1495	2	Y	35	30	1			12
							39	9									
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	326	1	1462	2	Y	36	30	1			18
							40	9									
02	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	346	1	1208	2	Y	31	37	1			12
							34	9									
03	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	320	1	1382	2	Y	33	36	1			9
							36	9									
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	326	1	1417	2	Y	32	37	1			4
							35	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	21	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	63	-0-	-30	-0-	12	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	90	X	75	-0-	-15	-0-	14	1	61	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	116 12	1 9	551	2	Y	11	11	1			-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	120 12	1 9	567	2	Y	11	10	1			1
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	115 12	1 9	517	2	Y	11	10	1			2
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	124 11	1 9	434	2	Y	10	12	1			-0-
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	110 11	1 9	481	2	Y	10	10	1			-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	137 11	1 9	602	2	Y	10	10	1			-0-

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	807 165	1 9	3836	2	Y	150	158	1			54
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	836 163	1 9	3949	2	Y	148	129	1			73
01	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	842 166	1 9	3787	2	Y	151	129	1			95
02	4480	X	3990	-0-	-490	-0-	855 146	1 9	2989	2	Y	133	158	1			70
03	4960	X	4389	-0-	-571	-0-	789 154	1 9	3446	2	Y	140	154	1			56
04	4800	X	4175	-0-	-625	-0-	746 147	1 9	3282	2	Y	134	157	1			33

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	836	-0-	-1024	-0-	143	1	678	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			5
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	201	1	902	2	Y	13	8	1			10
							14	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	390	1	1363	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	327	1	1428	2	Y	21	22	1			11
							23	9									
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	317	1	1394	2	Y	21	24	1			8
							23	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	81	-0-	-3	-0-	18	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	62	X	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
*04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2656	-0-	-584	-0-	451	1	2142	2	Y	57	57	1			21
							63	9									
12	3348	X	2087	-0-	-1261	-0-	354	1	1670	2	Y	57	50	1			28
							63	9									
01	3348	X	2581	-0-	-767	-0-	458	1	2060	2	Y	57	49	1			36
							63	9									
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	22	39	1			19
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	53	52	1			20
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	54	61	1			13

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	834	1	3960	2	N	29	28	1			5
							32	9									
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	863	1	4078	2	N	30	26	1			9
							33	9									
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	894	1	4019	2	N	31	27	1			13
							34	9									
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	952	1	3329	2	N	27	32	1			8
							30	9									
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	883	1	3855	2	N	29	32	1			5
							32	9									
*04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	883	1	3886	2	N	24	29	1			-0-
							26	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4144		3898	-0-	-246	-0-	737	1	3083	2	N	71	4	8			147
							78	9									
12	2821	#	2143	-0-	-678	-0-	314	1	1762	2	N	61	4	8			204
							67	9									
01	5463		4266	-0-	-1197	-0-	4136	2	130	9	N	118	190	1	5	8	127
02	2772		1971	-0-	-801	-0-	1825	2	146	9	N	133	190	1			70
03	5131		4100	-0-	-1031	-0-	3980	2	120	9	N	109	5	8			174
04	2970		2359	-0-	-611	-0-	2309	2	50	9	N	45	185	1	2	8	32

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	127	1	1925	2	N	-0-					49
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	75	1	1200	2	N	-0-					49
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	65	1	839	2	N	-0-					49
02	1176	N	249	-0-	-927	-0-	23	1	226	2	N	-0-					49
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1443	2	N	-0-					49
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	78	1	882	2	N	-0-					49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

11	2970 X	2038	-0-	-932	-0-	2035	2	3	9	N	3	167	1			16
12	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	2643	2	26	9	N	24					40
01	2790 X	2174	-0-	-616	-0-	2152	2	22	9	N	20					60
02	2408 X	1980	-0-	-428	-0-	1958	2	22	9	N	20					80
03	2666 X	2499	-0-	-167	-0-	2477	2	22	9	N	20					100
04	2580 X	2410	-0-	-170	-0-	2379	2	31	9	N	28					128

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					68
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					68
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					68
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					68
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	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

11	450 N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-					40
12	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					40
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					40
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					40
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					40
04	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

11	270 N	118	-0-	-152	-0-	116	2	2	9	N	2					54
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	152	2	12	9	N	11					65
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3					68
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	159	2	7	9	N	6					74
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	N	5					79
04	210 N	93	-0-	-117	-0-	89	2	4	9	N	4					83

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1080	2	31	9	N	28					200
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1396	2	51	9	N	46					246
01	899	N	780	-0-	-119	-0-	760	2	20	9	N	18					264
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	934	2	37	9	N	34					298
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1580	2	64	9	N	58	191	1			165
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	956	2	44	9	N	40					205

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					36
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					36
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					36
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					36
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					36
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	120	-0-	-2763	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

11	3420	X	1167	-0-	-2253	-0-	1153	2	14	9	N	13					292
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					292
01	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					292
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					292
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					292
04	2370	X	1735	-0-	-635	-0-	1735	2			N	-0-					292

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2019 - PLUGGED 03/10/19

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					43
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					43
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					43
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	2	8	9	N	7					50
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					50
*04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	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

11	2760 N	2678	-0-	-82	-0-	2678	3			N	-0-					62
12	2790 N	2705	-0-	-85	-0-	2705	3			N	-0-					62
01	2883 N	2765	-0-	-118	-0-	2765	3			N	-0-					62
02	2492 N	2439	-0-	-53	-0-	2439	3			N	-0-					62
03	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	2563	3			N	-0-					62
04	2670 N	2316	-0-	-354	-0-	2316	3			N	-0-					62

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

11	4950 X	4798	-0-	-152	-0-	658	1	4140	3	N	-0-					88
12	5115 X	4861	-0-	-254	-0-	678	1	4183	3	N	-0-					88
01	5115 X	4594	-0-	-521	-0-	670	1	3924	3	N	-0-					88
02	4620 X	3790	-0-	-830	-0-	587	1	3203	3	N	-0-					88
03	5115 X	3996	-0-	-1119	-0-	630	1	3366	2	N	-0-					88
04	4800 X	4200	-0-	-600	-0-	630	1	3570	2	N	-0-					88

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

11	1650 N	831	-0-	-819	-0-	104	1	727	2	N	-0-					36
12	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	249	1	1416	2	N	-0-					36
01	2046 N	1096	-0-	-950	-0-	143	1	953	2	N	-0-					36
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					36
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	356	1	1600	2	N	-0-					36
*04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	183	1	1137	2	N	22					58
						24	9									

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

11	2400 X	1018	-0-	-1382	-0-	127	1	891	2	N	-0-					37
12	2511 X	1615	-0-	-896	-0-	242	1	1373	2	N	-0-					37
01	2945 X	1595	-0-	-1350	-0-	208	1	1387	2	N	-0-					37
02	2660 X	2242	-0-	-418	-0-	2242	2			N	-0-					37
03	2945 X	2421	-0-	-524	-0-	441	1	1980	2	N	-0-					37
*04	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	318	1	1976	2	N	-0-					37

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2259	-0-	-651	-0-	310	1	1949	3	N	-0-					97
12	2759	X	2371	-0-	-388	-0-	331	1	2040	3	N	-0-					97
01	2666	X	2304	-0-	-362	-0-	336	1	1968	3	N	-0-					97
02	2408	X	2007	-0-	-401	-0-	311	1	1696	3	N	-0-					97
03	2511	X	2296	-0-	-215	-0-	362	1	1934	2	N	-0-					97
*04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	359	1	2034	2	N	-0-					97

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

11	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	1322	1	9258	2	N	3					123
							3	9									
12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	1052	1	5977	2	N	-0-					123
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	1049	1	6995	2	N	-0-					123
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5986	2	2	9	N	2					125
03	5952	X	4233	-0-	-1719	-0-	771	1	3462	2	N	-0-					125
*04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	968	1	6006	2	N	23					148
							25	9									

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	563	1	3544	3	N	-0-					110
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	572	1	3530	3	N	-0-					110
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	571	1	3345	3	N	-0-					110
02	3416	X	3267	-0-	-149	-0-	506	1	2761	3	N	-0-					110
03	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	561	1	2994	2	N	-0-					110
04	3660	X	3562	-0-	-98	-0-	534	1	3028	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

11	2199	X	396	-0-	-1803	-0-	396	2			Y	-0-					37
12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					37
01	1054	X	693	-0-	-361	-0-	693	2			Y	-0-					37
02	952	X	103	-0-	-849	-0-	103	2			Y	-0-					37
03	1085	X	18	-0-	-1067	-0-	18	2			Y	-0-					37
04	1050	X	890	-0-	-160	-0-	890	2			Y	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					13
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					13
01	3100	N	3577	-0-	477	477	3577	2			N	-0-					13
02	2800	N	2442	-0-	-358	119	2442	2			N	-0-					13
03	2666	N	2221	-0-	-445	-0-	2221	2			N	-0-					13
*04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					13

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

11	8869	X	2868	-0-	-6001	-0-	2838	2	30	9	Y	27					35
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					35
01	2697	X	1858	-0-	-839	-0-	1858	2			Y	-0-					35
02	2688	X	1858	-0-	-830	-0-	1855	2	3	9	Y	3					38
03	2976	X	2445	-0-	-531	-0-	2445	2			Y	-0-					38
04	2880	X	2608	-0-	-272	-0-	2608	2			Y	-0-					38

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

11	3990	X	3389	-0-	-601	-0-	182	1	3207	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3282	-0-	-841	-0-	201	1	3081	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3305	-0-	-787	-0-	223	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2918	-0-	-750	-0-	207	1	2711	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3840	-0-	-35	-0-	285	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3101	-0-	-289	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

11	4950	X	4689	-0-	-261	-0-	253	1	4436	2	N	-0-					5
12	5084	X	3995	-0-	-1089	-0-	242	1	3753	2	N	-0-					5
01	5115	X	4012	-0-	-1103	-0-	271	1	3741	2	N	-0-					5
02	4620	X	3618	-0-	-1002	-0-	257	1	3361	2	N	-0-					5
03	4929	X	3874	-0-	-1055	-0-	287	1	3587	2	N	-0-					5
04	4680	X	3434	-0-	-1246	-0-	3434	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

11	2900	N	1836	-0-	-1064	4345	99	1	1737	2	Y	-0-					5
12	3100	N	1769	-0-	-1331	3014	108	1	1661	2	Y	-0-					5
01	3100	N	1526	-0-	-1574	1440	103	1	1423	2	Y	-0-					5
02	2766	N	1326	-0-	-1440	-0-	94	1	1232	2	Y	-0-					5
03	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	107	1	1333	2	Y	-0-					5
04	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	1304	2			Y	-0-					5

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

11	5678	X	1704	-0-	-3974	-0-	1704	2			Y	-0-					173
12	1395	X	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			Y	-0-					173
01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					173
02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					173
03	1767	X	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			Y	-0-					173
04	1710	X	383	-0-	-1327	-0-	383	2			Y	-0-					173

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	218	1	2698	2	Y	-0-					49
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	348	1	4429	2	Y	26					75
							29	9									
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	334	1	3421	2	Y	-0-					75
02	3388	X	3196	-0-	-192	-0-	255	1	2941	2	Y	-0-					75
03	4805	X	3660	-0-	-1145	-0-	319	1	3341	2	Y	-0-					75
04	4650	X	3147	-0-	-1503	-0-	289	1	2858	2	Y	-0-					75

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	121	1	2328	2	Y	-0-			17
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-			17
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	2	Y	-0-			17
*08	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	60	1	988	2	Y	-0-			17
*09	DLQ G-10		901	-0-	901	1949	52	1	849	2	Y	-0-			17
*10	2200	N	879	-0-	-1321	628	50	1	829	2	Y	-0-			17
*11	1609	N	981	-0-	-628	-0-	57	1	924	2	Y	-0-			17
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	1059	2	Y	-0-			17
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	69	1	1109	2	Y	-0-			17
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	2	Y	-0-			17
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	86	1	1359	2	Y	-0-			17
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	87	1	1415	2	Y	-0-			17

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

11	2328	N	1108	-0-	-1220	-0-	63	1	1045	2	Y	-0-			27
12	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	60	1	993	2	Y	-0-			27
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	58	1	921	2	Y	-0-			27
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	925	2	Y	-0-			27
03	1054	N	845	-0-	-209	-0-	50	1	795	2	Y	-0-			27
04	960	N	654	-0-	-306	-0-	35	1	619	2	Y	-0-			27

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

*05	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	139	1	2721	2	Y	-0-			23
*06	3300	X	2358	-0-	-942	-0-	117	1	2241	2	Y	-0-			23
*07	3410	X	3053	-0-	-357	-0-	170	1	2883	2	Y	-0-			23
*08	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	125	1	2075	2	Y	-0-			23
*09	DLQ G-10		2120	-0-	2120	4320	118	1	2002	2	Y	-0-			23
*10	7609	X	3289	-0-	-4320	-0-	182	1	3107	2	Y	-0-	5	1	18
*11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	127	1	2249	2	Y	-0-			18
*12	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	141	1	2393	2	Y	-0-			18
*01	3286	X	2432	-0-	-854	-0-	138	1	2294	2	Y	-0-			18
*02	2968	X	2167	-0-	-801	-0-	123	1	2044	2	Y	-0-			18
*03	3286	X	2414	-0-	-872	-0-	135	1	2279	2	Y	-0-			18
04	2460	X	2340	-0-	-120	-0-	128	1	2212	2	Y	-0-			18

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

*05	8153	X	5366	-0-	-2787	-0-	399	1	4967	2	N	-0-			80
*06	7890	X	4770	-0-	-3120	-0-	340	1	4430	2	N	-0-			80
*07	8153	X	4881	-0-	-3272	-0-	442	1	4439	2	N	-0-			80
*08	7471	X	7301	-0-	-170	-0-	473	1	6828	2	N	-0-			80
*09	6510	X	6073	-0-	-437	-0-	406	1	5667	2	N	-0-			80
*10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	374	1	5736	2	N	-0-			80
*11	7080	X	6412	-0-	-668	-0-	407	1	6005	2	N	-0-			80
*12	7316	X	6684	-0-	-632	-0-	435	1	6249	2	N	-0-			80
*01	7316	X	6469	-0-	-847	-0-	433	1	6036	2	N	-0-			80
*02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	183	1	6586	2	N	-0-			80
*03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	198	1	6727	2	N	-0-			80
*04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	146	1	6358	2	N	-0-			80

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-			41
12	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-			41
01	3782	X	302	-0-	-3480	-0-	302	2			N	-0-			41
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-			41
*03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-			41
04	3660	X	4	-0-	-3656	-0-	4	2			N	-0-			41

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LORAC, INC. //CONT.// 508936
S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	71	-0-	-3060	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2433	-0-	-698	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	2			N	-0-					-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
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1268	-0-	-412	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	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
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					28
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					28
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					28
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	2			N	-0-					28
03	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					28
04	480	N	233	-0-	-247	-0-	233	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
11	2160	X	2007	-0-	-153	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1429	-0-	-803	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3336	-0-	336	336	3336	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
11	634	N	124	-0-	-510	-0-	122	2	2	9	Y	2					6
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					6
01	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-					6
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					6
03	310	X	106	-0-	-204	-0-	106	2			Y	-0-					6
04	120	X	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1130	-0-	-270	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1550	-0-	-610	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2526	-0-	-84	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1213	-0-	-587	-0-	1196	2	17	9	N	15					171
12	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1849	2	17	9	N	15					186
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	N	15	62	1			139
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1650	2	15	9	N	14					153
03	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1804	2	26	9	N	24					177
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1757	2	18	9	N	16					193

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2334		1872	-0-	-462	-0-	1872	2			N	-0-					40
12	2999		2228	-0-	-771	-0-	2228	2			N	-0-					40
01	2961		2211	-0-	-750	-0-	2209	2	2	9	N	2					42
02	1316		1954	-0-	638	638	1954	2			N	-0-					42
03	2827	N	2189	-0-	-638	-0-	2189	2			N	-0-					42
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	1635	-0-	-2612	-0-	1611	2	24	9	Y	22					22
01	4402	X	3334	-0-	-1068	-0-	3292	2	42	9	Y	38					60
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4489	2	45	9	Y	41					101
03	3317	X	2236	-0-	-1081	-0-	2189	2	47	9	Y	43	142	1			2
*04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4377	2	12	9	Y	11					13

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	2208	-0-	-2142	-0-	2208	2			N	-0-					119
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					119
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3522	2	12	9	N	11					130
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3755	2	12	9	N	11					141
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4280	2	14	9	N	13					154
04	4080	X	3961	-0-	-119	-0-	3953	2	8	9	N	7					161

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					73
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					73
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					73
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					73
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					73
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	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
11	2220	#	2207	-0-	-13	-0-	2207	2			N	-0-					184
12	2263	N	1690	-0-	-573	-0-	1690	2			N	-0-					184
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2915	2	2	9	N	2					186
02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					186
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2867	2	7	9	N	6					192
*04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2769	2	23	9	N	21					213

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
11	5040	#	4979	-0-	-61	-0-	750	1	4207	2	N	20	78	1			45
							22	9									
12	5208	#	5130	-0-	-78	-0-	775	1	4323	2	N	29					74
							32	9									
01	5301	#	5103	-0-	-198	-0-	775	1	4328	2	N	-0-					74
02	4788		4125	-0-	-663	-0-	700	1	3419	2	N	5					79
							6	9									
03	5301		4146	-0-	-1155	-0-	750	1	3390	2	N	5					84
							6	9									
04	4980	#	4577	-0-	-403	-0-	750	1	3827	2	N	-0-					84

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					20
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	N	2					22
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	39	2	3	9	N	3					25
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					25
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					179
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					179
01	1674	N	1319	-0-	-355	-0-	1319	2			N	-0-					179
02	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	1050	2			N	-0-					179
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					179
*04	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	1022	2	17	9	N	15					194

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					184
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					184
01	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					184
02	1120	N	436	-0-	-684	-0-	436	3			N	-0-					184
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					184
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					184

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
11	4380	X	4035	-0-	-345	-0-	583	1	3433	2	N	17	178	1			64
							19	9									
12	4526	X	3972	-0-	-554	-0-	552	1	3397	2	N	21					85
							23	9									
01	4526	X	4137	-0-	-389	-0-	945	1	3182	2	N	9					94
							10	9									
02	3976	X	3252	-0-	-724	-0-	3245	2	7	9	N	6					100
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	877	1	3567	2	N	4					104
							4	9									
*04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	1064	1	3282	2	N	5					109
							6	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	322	1	876	2	N	-0-					102
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	291	1	873	2	N	-0-					102
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1009	1	438	2	N	-0-					102
02	1120	N	807	-0-	-313	-0-	807	2			N	-0-					102
03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	141	1	1008	2	N	-0-					102
04	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	413	1	773	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
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	553	1	1505	2	N	-0-					40
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	473	1	1423	2	N	-0-					40
01	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	550	1	1265	2	N	-0-					40
02	1932	N	1282	-0-	-650	-0-	1282	2			N	-0-					40
03	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	185	1	1317	2	N	-0-					40
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	804	1	1505	2	N	-0-					40

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	425	1	2351	2	N	18	1	8			139
							20	9									
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	341	1	2161	2	N	8					147
							9	9									
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	409	1	2273	2	N	10					157
							11	9									
02	2604	N	1872	-0-	-732	-0-	1864	2	8	9	N	7					164
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	444	1	2312	2	N	6					170
							7	9									
*04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	444	1	2312	2	N	9					179
							10	9									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

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-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

11	2550	X	2322	-0-	-228	-0-	2320	3	2	9	N	2								261
12	2635	X	2422	-0-	-213	-0-	2421	3	1	9	N	1								262
01	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	2243	3	4	9	N	4								266
02	2156	N	2030	-0-	-126	-0-	2023	3	7	9	N	6								272
03	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2230	3	4	9	N	4								276
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	N	1	1	8						276

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
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
11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					100
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					100
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					100
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					100
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	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
11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					83
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					83
01	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					83
02	280	#	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-					83
03	310	#	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					83
04	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

11	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					170
12	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					170
01	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					170
02	364	#	276	-0-	-88	-0-	276	2			Y	-0-					170
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					170
*04	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

11	450	#	304	-0-	-146	-0-	304	2			Y	-0-					55
12	465	#	262	-0-	-203	-0-	262	2			Y	-0-					55
01	372	#	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					55
02	336	#	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-					55
03	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					55
04	300	#	140	-0-	-160	-0-	140	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B DENY		-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

11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					26
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					26
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					26
02	84	#	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-					26
03	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					26
*04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

11	570	#	462	-0-	-108	-0-	462	2			Y	-0-					61
12	589	#	382	-0-	-207	-0-	382	2			Y	-0-					61
01	775	#	325	-0-	-450	-0-	325	2			Y	-0-					61
02	700	#	199	-0-	-501	-0-	199	2			Y	-0-					61
03	775	#	351	-0-	-424	-0-	351	2			Y	-0-					61
*04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-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
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					29
12	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					29
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					29
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					29
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					29
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					127
12	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					127
01	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					127
02	420	#	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					127
03	465	#	246	-0-	-219	-0-	246	2			N	-0-					127
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					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
11	810	#	745	-0-	-65	-0-	738	2	7	9	N	6					23
12	837	#	807	-0-	-30	-0-	797	2	10	9	N	9					32
01	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					32
02	840	#	674	-0-	-166	-0-	661	2	13	9	N	12					44
03	930	#	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					44
04	1050	#	554	-0-	-496	-0-	554	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
11	330	#	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					118
12	403	#	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-					118
01	434	#	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					118
02	392	#	199	-0-	-193	-0-	199	2			N	-0-					118
03	434	#	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					118
*04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			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
11	900	#	800	-0-	-100	-0-	800	2			N	-0-					118
12	930	#	668	-0-	-262	-0-	668	2			N	-0-					118
01	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					118
02	756	#	679	-0-	-77	-0-	679	2			N	-0-					118
03	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					118
04	900	#	681	-0-	-219	-0-	681	2			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
11	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					13
12	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					13
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					13
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					13
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	174	2	12	9	Y	11					24
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	133	2	10	9	Y	9	30	1			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	382	-0-	-68	-0-	382	2			Y	-0-					37
12	465	#	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	-0-					37
01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					37
02	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					37
03	451	R	451	-0-	-0-	-0-	428	2	23	9	Y	21					58
04	450	#	392	-0-	-58	-0-	357	2	35	9	Y	32	80	1			10

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

11	180	#	28	-0-	-152	-0-	28	2			Y	-0-					8
12	186	#	28	-0-	-158	-0-	28	2			Y	-0-					8
01	155	#	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					8
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					8
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	8					16
*04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	99	2	10	9	Y	9	22	1			3

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					9
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					9
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					9
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					9
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	86	2	3	9	Y	3					12
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	73	2	7	9	Y	6	16	1			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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

11	1680	N	987	-0-	-693	-0-	125	1	862	2	N	-0-					187
12	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	163	1	1412	2	N	-0-					187
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	80	1	868	2	N	-0-					187
02	924	N	128	-0-	-796	-0-	14	1	114	2	N	-0-					187
03	1581	N	734	-0-	-847	-0-	59	1	675	2	N	-0-					187
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	71	1	1001	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

11	630	N	113	-0-	-517	-0-	113	2			N	-0-					182
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					182
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					182
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	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

11	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					53
12	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					53
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					53
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					53
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					53
04	8	N	2	-0-	-6	-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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1462	3	8	9	N	7	1	8			245
12	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	3			N	-0-					245
01	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	3			N	-0-					245
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1352	3	2	9	N	2					247
03	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			N	-0-					247
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1349	3	1	9	N	1	1	8			247

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-					137
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	2	N	-0-					137
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					137
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-					137
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					137
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	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
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	389	1	1558	2	N	-0-	5	7			20
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	363	1	1681	2	N	4					24
							4	9									
01	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	482	1	1585	2	N	4					28
							4	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	374	1	1503	2	N	4					32
							4	9									
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	495	1	1596	2	N	4					36
							4	9									
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	602	1	1631	2	N	4					40
							4	9									

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					41
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					41
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					41
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					41
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					41
04	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4810	3	130	9	N	118	191	1			117
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4022	3	183	9	N	166	191	1			92
01	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	4111	3	123	9	N	112	110	1			94
02	4620	X	3695	-0-	-925	-0-	3571	3	124	9	N	113					207
03	5115	X	3293	-0-	-1822	-0-	3153	3	140	9	N	127	190	1			144
04	4950	X	2695	-0-	-2255	-0-	2612	3	83	9	N	75	177	1			42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1535	-0-	-715	-0-	231	1	1292	2	N	11					105
							12	9									
12	2325	X	1541	-0-	-784	-0-	237	1	1282	2	N	20					125
							22	9									
01	2325	X	1504	-0-	-821	-0-	362	1	1123	2	N	17					142
							19	9									
02	1428	N	1201	-0-	-227	-0-	271	1	927	2	N	3					145
							3	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	346	1	1333	2	N	9					154
							10	9									
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	384	1	1134	2	N	5					159
							6	9									

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					133
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					133
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					133
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

11	5310	X	2432	-0-	-2878	-0-	150	1	2279	2	N	3					167
							3	9									
12	4898	X	4362	-0-	-536	-0-	257	1	4105	2	N	-0-					167
01	4743	X	3544	-0-	-1199	-0-	254	1	3289	2	N	1	1	8			167
							1	9									
02	4032	X	2865	-0-	-1167	-0-	262	1	2603	2	N	-0-					167
03	4371	X	2837	-0-	-1534	-0-	208	1	2629	2	N	-0-					167
04	4230	X	2637	-0-	-1593	-0-	213	1	2421	2	N	3	3	8			167
							3	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	874	2	58	9	N	53	150	1	1	8	30
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1199	2	59	9	N	54					84
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1289	2	41	9	N	37					121
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2	80	9	N	73	165	1			29
03	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1214	2	55	9	N	50					79
04	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1071	2	46	9	N	42					121

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					50
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					57
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					62
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					67
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					72
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					77

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

11	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1189	2	39	9	N	35	154	1			33
12	1209 N	915	-0-	-294	-0-	870	2	45	9	N	41					74
01	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1179	2	46	9	N	42					116
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1179	2	48	9	N	44					160
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1238	2	47	9	N	43	158	1			45
04	1200 N	924	-0-	-276	-0-	893	2	31	9	N	28					73

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

11	150 N	144	-0-	-6	-0-	103	2	41	9	N	37					334
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	181	1	1	8	153
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	112	2	32	9	N	29					182
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	92	2	25	9	N	23					205
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	97	2	24	9	N	22					227
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	88	2	30	9	N	27					254

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4222	2	116	9	N	105	191	1	1	8	179
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3743	2	123	9	N	112	187	1			104
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3425	2	92	9	N	84					188
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3425	2	54	9	N	49	1	8			236
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3122	2	108	9	N	98	186	1	1	8	147
*04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2966	2	54	9	N	49	2	8			194

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

11	390	N	349	-0-	-41	-0-	321	2	28	9	N	25					148
12	403	N	268	-0-	-135	-0-	251	2	17	9	N	15					163
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	300	2	20	9	N	18					181
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	291	2	28	9	N	25					206
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	362	2	17	9	N	15	166	1	1	8	54
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	364	2	21	9	N	19					73

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					139
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					139
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					139
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					139
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					139
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					139

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					127
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					127
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					127
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					127
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					127
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					127

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					20
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					20
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1487	2	21	9	N	19					39
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1487	2	33	9	N	30					69
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1513	2	18	9	N	16					85
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1410	2	17	9	N	15					100

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2698	2	22	9	N	20					164
12	2511	X	1219	-0-	-1292	-0-	1199	2	20	9	N	18					182
01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2479	2	56	9	N	51	166	1			67
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2479	2	36	9	N	33					100
03	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	2453	2	53	9	N	48	1	8			147
04	2430	X	1709	-0-	-721	-0-	1670	2	39	9	N	35					182

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	925	2	19	9	N	17					109
12	899	N	569	-0-	-330	-0-	541	2	28	9	N	25					134
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1098	2	22	9	N	20					154
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					172
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	938	2	23	9	N	21	1	8			192
04	960	N	442	-0-	-518	-0-	436	2	6	9	N	5					197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2139	2	57	9	N	52					124
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2217	2	79	9	N	72					196
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2142	2	52	9	N	47	164	1			79
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2142	2	50	9	N	45					124
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1786	2	59	9	N	54	1	8			177
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	26	164	1			39

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

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-

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

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					95
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					95
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					95
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					95
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					95
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					95

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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					66
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					66
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					66
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					66

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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

11	540	N	508	-0-	-32	-0-	13	1	495	2	N	-0-					27
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	794	2	N	-0-					27
01	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	2	N	-0-					27
02	476	N	31	-0-	-445	-0-	1	1	30	2	N	-0-					27
03	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-					27
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1950 N	1178	-0-	-772	-0-	1178	2			N	-0-					47
12	1829 N	888	-0-	-941	-0-	888	2			N	-0-					47
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	2	22	9	N	20					67
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					67
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					67
04	1800 N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

11	3000 N	1399	-0-	-1601	9314	132	1	1264	2	Y	3							13
						3	9											
12	3100 N	1665	-0-	-1435	7879	118	1	1535	2	Y	11			21	1			3
						12	9											
01	3100 N	1075	-0-	-2025	5854	84	1	982	2	Y	8							11
						9	9											
02	2800 N	1431	-0-	-1369	4485	122	1	1309	2	Y	-0-							11
03	3100 N	1322	-0-	-1778	2707	110	1	1212	2	Y	-0-							11
*04	3000 N	1543	-0-	-1457	1250	140	1	1389	2	Y	13			21	1			3
						14	9											

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	747	-0-	-2253	1669	70	1	674	2	Y	3					13
							3	9									
12	2642	N	973	-0-	-1669	-0-	68	1	893	2	Y	11	21	1			3
							12	9									
01	1550	N	995	-0-	-555	-0-	77	1	908	2	Y	9					12
							10	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	95	1	1016	2	Y	-0-					12
03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	255	1	2811	2	Y	-0-					12
04	960	N	624	-0-	-336	-0-	56	1	553	2	Y	14	23	1			3
							15	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1312	-0-	-1688	6652	124	1	1185	2	Y	3					13
							3	9									
12	3100	N	917	-0-	-2183	4469	65	1	841	2	Y	10	20	1			3
							11	9									
01	3100	N	1401	-0-	-1699	2770	109	1	1282	2	Y	9					12
							10	9									
02	2800	N	880	-0-	-1920	850	75	1	805	2	Y	-0-					12
03	3090	N	2240	-0-	-850	-0-	186	1	2054	2	Y	-0-					12
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	115	1	1145	2	Y	14	23	1			3
							15	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3799	-0-	799	13133	359	1	3440	2	Y	-0-					18
12	15699	X	2566	-0-	-13133	-0-	183	1	2383	2	Y	-0-					18
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	275	1	3232	2	Y	30					48
							33	9									
02	3248	X	2531	-0-	-717	-0-	216	1	2309	2	Y	5	35	1			18
							6	9									
03	3596	X	2636	-0-	-960	-0-	219	1	2417	2	Y	-0-					18
04	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	312	1	3102	2	Y	-0-					18

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
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	303	1	2896	2	Y	-0-					18
12	2914	X	2167	-0-	-747	-0-	154	1	2013	2	Y	-0-					18
01	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	184	1	2166	2	Y	30					48
							33	9									
02	2996	X	1682	-0-	-1314	-0-	143	1	1533	2	Y	5	35	1			18
							6	9									
03	3317	X	1845	-0-	-1472	-0-	154	1	1691	2	Y	-0-					18
04	3210	X	1289	-0-	-1921	-0-	118	1	1171	2	Y	-0-					18

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	961	-0-	-2039	6626	91	1	870	2	Y	-0-					34
12	3100	N	2404	-0-	-696	5930	171	1	2232	2	Y	1	30	1			5
							1	9									
01	3100	N	1139	-0-	-1961	3969	85	1	1004	2	Y	45					50
							50	9									
02	2800	N	1064	-0-	-1736	2233	91	1	972	2	Y	1	45	1			6
							1	9									
03	3100	N	1092	-0-	-2008	225	91	1	1001	2	Y	-0-					6
04	1110	N	293	-0-	-817	-0-	27	1	266	2	Y	-0-					6

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		19	-0-	19	24	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

11	3000	N	1140	-0-	-1860	3183	106 15	1 9	1019	2	Y	14					18
12	3100	N	1594	-0-	-1506	1677	114 1	1 9	1479	2	Y	1	16	1			3
01	3100	N	1597	-0-	-1503	174	125	1	1472	2	Y	-0-					3
02	1591	N	1417	-0-	-174	-0-	121	1	1296	2	Y	-0-					3
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	155	1	1708	2	Y	-0-					3
*04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	204	1	2028	2	Y	-0-					3

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

11	3210	X	2239	-0-	-971	-0-	209 31	1 9	1999	2	Y	28					36
12	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	186	1	2419	2	Y	-0-	31	1			5
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	269	1	3154	2	Y	-0-					5
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	245	1	2626	2	Y	-0-					5
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	255	1	2807	2	Y	-0-					5
04	3300	X	3017	-0-	-283	-0-	276	1	2741	2	Y	-0-					5

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	347	1	1264	2	N	-0-					123
12	2449	N	2029	-0-	-420	-0-	435	1	1594	2	N	-0-					123
01	2449	N	1346	-0-	-1103	-0-	278	1	1068	2	N	-0-					123
02	1512	N	1172	-0-	-340	-0-	272	1	900	2	N	-0-					123
03	2015	N	1520	-0-	-495	-0-	409	1	1111	2	N	-0-					123
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	318	1	1199	2	N	-0-					123

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

11	2512	N	2420	-0-	-92	-0-	521	1	1899	2	N	-0-					65
12	2945	X	2171	-0-	-774	-0-	465	1	1706	2	N	-0-					65
01	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	513	1	1969	2	N	-0-					65
02	2660	X	2205	-0-	-455	-0-	511	1	1694	2	N	-0-					65
03	2852	X	2183	-0-	-669	-0-	587	1	1596	2	N	-0-					65
04	2430	X	2098	-0-	-332	-0-	440	1	1658	2	N	-0-					65

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	1440	N	988	-0-	-452	-0-	93	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	782	-0-	-706	-0-	56	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	85	1	997	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	807	-0-	-89	-0-	69	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	64	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	438	-0-	-522	-0-	40	1	398	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		238	-0-	238	238	20	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		407	-0-	407	645	34	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		112	-0-	112	757	10	1	102	2	Y	-0-					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

11	3000	N	1419	-0-	-1581	6557	133	1	1271	2	Y	14					18
							15	9									
12	3100	N	1908	-0-	-1192	5365	136	1	1771	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
01	3100	N	1783	-0-	-1317	4048	140	1	1643	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1078	-0-	-1722	2326	92	1	986	2	Y	-0-					3
03	3100	N	907	-0-	-2193	133	75	1	832	2	Y	-0-					3
04	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	111	1	1103	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

11	3000	N	558	-0-	-2442	4225	53	1	505	2	Y	-0-					17
12	3100	N	1024	-0-	-2076	2149	73	1	950	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
01	2714	N	565	-0-	-2149	-0-	43	1	507	2	Y	14					17
							15	9									
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	33	1	354	2	Y	1	16	1			2
							1	9									
03	1023	N	134	-0-	-889	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					2
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	Y	-0-					2

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	3000	N	2726	-0-	-274	12518	254	1	2433	2	Y	35					45
							39	9									
12	3100	N	2423	-0-	-677	11841	173	1	2249	2	Y	1	38	1			8
							1	9									
01	3100	N	2496	-0-	-604	11237	196	1	2300	2	Y	-0-					8
02	2800	N	2199	-0-	-601	10636	188	1	2011	2	Y	-0-					8
03	3100	N	2442	-0-	-658	9978	203	1	2239	2	Y	-0-					8
*04	3000	N	2646	-0-	-354	9624	239	1	2376	2	Y	28	28	1			8
							31	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

11	2970	X	2374	-0-	-596	-0-	511	1	1863	2	N	-0-					80
12	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	574	1	2104	2	N	-0-					80
01	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	556	1	2136	2	N	-0-					80
02	2716	X	2233	-0-	-483	-0-	517	1	1716	2	N	-0-					80
03	2852	X	2523	-0-	-329	-0-	679	1	1844	2	N	-0-					80
04	2610	X	2521	-0-	-89	-0-	529	1	1992	2	N	-0-					80

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

11	3000	N	412	-0-	-2588	1167	39	1	370	2	Y	3					13
							3	9									
12	1561	N	394	-0-	-1167	-0-	28	1	362	2	Y	4	16	1			1
							4	9									
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	91	1	1072	2	Y	8					9
							9	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	620	2	Y	-0-					9
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	128	1	1413	2	Y	-0-					9
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	14	20	1			3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	83	1	793	2	Y	18					23
							20	9									
12	775	X	409	-0-	-366	-0-	29	1	380	2	Y	-0-	19	1			4
01	775	X	252	-0-	-523	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					4
02	840	N	304	-0-	-536	-0-	26	1	278	2	Y	-0-					4
03	403	N	146	-0-	-257	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					4
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	12	1	119	2	Y	14	14	1			4
							15	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	264	1	2528	2	Y	-0-					17
12	2976	X	1936	-0-	-1040	-0-	138	1	1797	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
01	3007	X	1553	-0-	-1454	-0-	120	1	1414	2	Y	17					20
							19	9									
02	2604	N	1687	-0-	-917	-0-	144	1	1542	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	161	1	1772	2	Y	-0-					3
*04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	248	1	2466	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2136	-0-	-864	10733	202	1	1934	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1808	-0-	-1292	9441	129	1	1679	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2112	-0-	-988	8453	166	1	1946	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1699	-0-	-1101	7352	145	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1996	-0-	-1104	6248	166	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2449	-0-	-551	5697	224	1	2225	2	Y	-0-					-0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	186	1	678	2	N	-0-					33
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	201	1	736	2	N	-0-					33
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	204	1	782	2	N	-0-					33
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	189	1	626	2	N	-0-					33
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	238	1	648	2	N	-0-					33
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	184	1	692	2	N	-0-					33

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1518	-0-	-1482	5877	143	1	1371	2	Y	4					14
							4	9									
12	3100	N	1504	-0-	-1596	4281	106	1	1378	2	Y	18	27	1			5
							20	9									
01	3100	N	1830	-0-	-1270	3011	143	1	1679	2	Y	7					12
							8	9									
02	2800	N	1897	-0-	-903	2108	162	1	1735	2	Y	-0-					12
03	3100	N	1333	-0-	-1767	341	111	1	1222	2	Y	-0-					12
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	13	22	1			3

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	120	1	1148	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1124	-0-	-519	-0-	80	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	113	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	840	-0-	-336	-0-	72	1	768	2	N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	116	1	1278	2	N	-0-					-0-
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	194	1	1927	2	N	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3888	-0-	-702	-0-	837	1	3051	2	N	-0-					33
12	4743	X	3994	-0-	-749	-0-	856	1	3138	2	N	-0-					33
01	4526	X	2629	-0-	-1897	-0-	543	1	2086	2	N	-0-					33
02	4088	X	3243	-0-	-845	-0-	751	1	2492	2	N	-0-					33
03	4526	X	3664	-0-	-862	-0-	986	1	2678	2	N	-0-					33
04	3900	X	3847	-0-	-53	-0-	781	1	2942	2	N	113	68	1			78
							124	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	27	1	97	2	N	-0-					25
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	29	1	108	2	N	-0-					25
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	2	N	-0-					25
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	34	1	113	2	N	-0-					25
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	N	-0-					25
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2351	-0-	-2089	-0-	506	1	1845	2	N	-0-					22
12	4588	X	2962	-0-	-1626	-0-	635	1	2327	2	N	-0-					22
01	3658	X	2563	-0-	-1095	-0-	529	1	2034	2	N	-0-					22
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	574	1	1902	2	N	-0-					22
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	943	1	2562	2	N	-0-					22
*04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	778	1	2931	2	N	-0-					22

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	396	-0-	-24	-0-	85	1	311	2	N	-0-					45
12	465	X	465	-0-	-0-	-0-	100	1	365	2	N	-0-					45
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	97	1	374	2	N	-0-					45
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	69	1	228	2	N	-0-					45
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	94	1	256	2	N	-0-					45
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	59	1	221	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	1024	1	9799	2	N	-0-					27
12	10106	X	9949	-0-	-157	-0-	709	1	9240	2	N	-0-					27
01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	802	1	9410	2	N	-0-					27
02	9716	X	8831	-0-	-885	-0-	755	1	8076	2	N	-0-					27
03	10757	X	9571	-0-	-1186	-0-	796	1	8775	2	N	-0-					27
04	10410	X	10074	-0-	-336	-0-	915	1	9093	2	N	60					87
							66	9									

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4146	-0-	-444	-0-	892	1	3254	2	N	-0-					43
12	4743	X	3644	-0-	-1099	-0-	781	1	2863	2	N	-0-					43
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1007	1	3868	2	N	-0-					43
02	4228	X	3604	-0-	-624	-0-	835	1	2769	2	N	-0-					43
03	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	1104	1	3000	2	N	-0-					43
04	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	955	1	3596	2	N	77					120
							85	9									

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	83	-0-	-37	-0-	18	1	65	2	N	-0-					32
12	124	X	115	-0-	-9	-0-	25	1	90	2	N	-0-					32
01	124	X	106	-0-	-18	-0-	22	1	84	2	N	-0-					32
02	84	X	52	-0-	-32	-0-	12	1	40	2	N	-0-					32
03	124	X	82	-0-	-42	-0-	22	1	60	2	N	-0-					32
*04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	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
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	209	1	763	2	N	-0-					127
12	1085	N	994	-0-	-91	-0-	213	1	781	2	N	-0-					127
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	214	1	822	2	N	-0-					127
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	193	1	640	2	N	-0-					127
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	239	1	649	2	N	-0-					127
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	197	1	743	2	N	157	121	1			163
							173	9									

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	239	1	2287	2	N	-0-					30
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	157	1	2048	2	N	-0-					30
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	176	1	2066	2	N	-0-					30
02	1652	N	1629	-0-	-23	-0-	139	1	1490	2	N	-0-					30
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	139	1	1527	2	N	-0-					30
*04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	203	1	2013	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
11	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					163
12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7455	2	1	9	N	1	144	1			20
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6510	2	77	9	N	70					90
02	5096	X	4973	-0-	-123	-0-	4973	2			N	-0-					90
03	5642	X	5125	-0-	-517	-0-	5125	2			N	-0-					90
04	5460	X	5135	-0-	-325	-0-	5032	2	103	9	N	94	167	1			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
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3					207
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					207
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					207
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					207
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					207
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	Y	1					71
							1	9									
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	26	1	463	3	Y	-0-	1	1			70
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	28	1	2	2	Y	-0-					70
							489	3									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	Y	-0-					70
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	25	1	72	2	Y	-0-					70
							371	3									
04	510	N	352	-0-	-158	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					70

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	74	1	1382	3	Y	-0-					94
12	2294	X	1427	-0-	-867	-0-	75	1	1350	3	Y	2	2	1			94
							2	9									
01	2077	X	1506	-0-	-571	-0-	81	1	15	2	Y	-0-					94
							1410	3									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	89	1	1640	3	Y	-0-					94
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	103	1	432	2	Y	-0-					94
							1381	3									
*04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	99	1	1695	3	Y	-0-					94

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					30
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	1	1			29
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					29
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	1					30
							1	9									
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					30
							42	3									
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	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

11	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	311	1	5798	3	Y	1					114
							1	9									
12	6200	X	6191	-0-	-9	-0-	323	1	5867	3	Y	1	5	1			110
							1	9									
01	6231	X	5966	-0-	-265	-0-	321	1	34	2	Y	1					111
							5610	3	1	9							
02	5628	X	5439	-0-	-189	-0-	283	1	5156	3	Y	-0-					111
03	6324	X	6008	-0-	-316	-0-	326	1	1346	2	Y	1					112
							4335	3	1	9							
04	6120	X	5760	-0-	-360	-0-	317	1	5442	3	Y	1					113
							1	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	109	1	1269	2	N	17					117
							19	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	136	1	1372	2	N	7					124
							8	9									
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	115	1	1407	2	N	15					139
							17	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	108	1	1277	2	N	12					151
							13	9									
03	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	113	1	1282	2	N	10					161
							11	9									
04	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	112	1	1273	2	N	18					179
							20	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	183	1	2133	2	N	20					137
							22	9									
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	215	1	2166	2	N	13					150
							14	9									
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	178	1	2170	2	N	15					165
							17	9									
02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	162	1	1926	2	N	23					188
							25	9									
03	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	175	1	2016	2	N	15					203
							17	9									
04	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	166	1	1879	2	N	13	175	1			41
							14	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	860	-0-	-370	-0-	68	1	792	2	N	-0-					49
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	97	1	967	2	N	-0-					49
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	122	1	1486	2	N	10					59
							11	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	2	N	-0-					59
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	79	1	912	2	N	5					64
							6	9									
04	1560	N	1171	-0-	-389	-0-	95	1	1076	2	N	-0-					64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	187	1	2184	2	N	5					71
							6	9									
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	218	1	2193	2	N	-0-					71
01	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	178	1	2169	2	N	5					76
							6	9									
02	2212	N	2076	-0-	-136	-0-	161	1	1913	2	N	2					78
							2	9									
03	2418	N	2182	-0-	-236	-0-	174	1	2000	2	N	7					85
							8	9									
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	177	1	2009	2	N	3					88
							3	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	367	1	8216	2	N	309	179	1			230
							340	9									
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	175	1	4277	2	N	102					332
							112	9									
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	103	1	2820	2	N	37					369
							41	9									
02	8316	X	2660	-0-	-5656	-0-	93	1	2488	2	N	72	176	1			265
							79	9									
03	9207	X	2293	-0-	-6914	-0-	78	1	2168	2	N	43	175	1			133
							47	9									
04	8910	X	2166	-0-	-6744	-0-	79	1	2032	2	N	50	178	1			5
							55	9									

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
*08	1240	N	995	-0-	-245	-0-	63	1	932	2	Y	-0-					53
*09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	72	1	1018	2	Y	-0-					53
*10	1178	N	767	-0-	-411	-0-	47	1	714	2	Y	5					58
							6	9									
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	824	2	Y	17					75
							19	9									
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	942	2	Y	5					80
							6	9									
*01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	2	Y	5					85
							6	9									
*02	DLQ G-10		847	-0-	847	847	32	1	815	2	Y	-0-					85
*03	DLQ G-10		784	-0-	784	1631	29	1	755	2	Y	-0-					85
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1631					Y	NO RPT					85

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
11	5250	X	4607	-0-	-643	-0-	4607	2			N	-0-					140
12	4960	X	4097	-0-	-863	-0-	4097	2			N	-0-	120	5			20
01	5425	X	637	-0-	-4788	-0-	637	2			N	-0-					20
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					20
03	4929	X	4578	-0-	-351	-0-	4578	2			N	-0-					20
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-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
*08	2883	N	2804	-0-	-79	-0-	174	1	2591	2	Y	35	39	1			6
							39	9									
*09	2730	N	2477	-0-	-253	-0-	163	1	2295	2	Y	17	20	1			3
							19	9									
*10	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	160	1	2420	2	Y	32	19	1			16
							35	9									
*11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	133	1	2239	2	Y	21	29	1			8
							23	9									
*12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	152	1	2400	2	Y	12	10	1			10
							13	9									
*01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	121	1	2465	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	85	1	2170	2	Y	16	10	1			18
							18	9									
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	85	1	2241	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					5

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	116	1	1726	2	Y	3	176	1	21	7	20
							3	9									
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	129	1	1825	2	Y	-0-					20
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	120	1	1821	2	Y	27					47
							30	9									
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	74	1	1247	2	Y	8					55
							9	9									
*12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	166	1	2629	2	Y	3					58
							3	9									
*01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1	1526	2	Y	-0-					58
02	DLQ G-10		1304	-0-	1304	1304	49	1	1255	2	Y	-0-					58
03	DLQ G-10		1807	-0-	1807	3111	66	1	1741	2	Y	-0-					58
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3111					Y	NO RPT					58

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
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	10					33
							11	9									
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					33
*10	341	N	304	-0-	-37	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					33
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					33
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1052	2	Y	-0-					33
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					33
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	DLQ G-10		894	-0-	894	894	33	1	861	2	Y	-0-					33
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	894					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*08	372	N	271	-0-	-101	-0-	16	1	236	2	Y	17					94
							19	9									
*09	330	N	246	-0-	-84	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					94
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	78	1	1184	2	Y	-0-					94
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	957	2	Y	83					177
							91	9									
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	10					187
							11	9									
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	-0-					187
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	45	1	1201	2	Y	28					215
							31	9									
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1277					Y	NO RPT					215

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1178	N	356	-0-	-822	-0-	22	1	334	2	N	-0-					184
*09	600	N	413	-0-	-187	-0-	27	1	386	2	N	-0-					184
*10	527	N	327	-0-	-200	-0-	20	1	307	2	N	-0-					184
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	N	-0-					184
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					184
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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
*08	496	N	430	-0-	-66	-0-	24 45	1 9	361	2	Y	41					154
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	-0-					154
*10	713	N	466	-0-	-247	-0-	29	1	437	2	Y	-0-					154
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					154
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					169
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
03	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	41 36	1 9	1075	2	Y	33					202
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1152					Y	NO RPT					202

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
*08	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	360 17	1 9	5362	2	Y	15	8	7			40
*09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	489 18	1 9	5312	2	Y	16					56
*10	5828	X	5496	-0-	-332	-0-	448 13	1 9	5035	2	Y	12					68
*11	5640	X	5088	-0-	-552	-0-	390 2	1 9	4696	2	Y	2					70
*12	5828	X	5207	-0-	-621	-0-	416 42	1 9	4749	2	Y	38	63	1			45
*01	5549	X	4759	-0-	-790	-0-	333 28	1 9	4398	2	Y	25					70
02	4564	X	3694	-0-	-870	-0-	241	1	3453	2	Y	-0-	62	1			8
03	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	285 10	1 9	4453	2	Y	9					17
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					17

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*08	5983	X	5419	-0-	-564	-0-	336	1	5005	2	Y	71	78	1			13
							78	9									
*09	6150	X	5454	-0-	-696	-0-	569	1	4849	2	Y	33	39	1			7
							36	9									
*10	7037	X	5449	-0-	-1588	-0-	551	1	4828	2	Y	64	39	1			32
							70	9									
*11	6810	X	4984	-0-	-1826	-0-	488	1	4450	2	Y	42	58	1			16
							46	9									
*12	7037	X	5618	-0-	-1419	-0-	551	1	5042	2	Y	23	19	1			20
							25	9									
*01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	526	1	5961	2	Y	44	40	1			24
							48	9									
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	432	1	5638	2	Y	32	19	1			37
							35	9									
*03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	513	1	7422	2	Y	13	40	1			10
							14	9									
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					10

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

*08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	437	1	6496	2	Y	35	39	1			6
							39	9									
*09	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	431	1	6076	2	Y	17	20	1			3
							19	9									
*10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	406	1	6161	2	Y	32	19	1			16
							35	9									
*11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	344	1	5815	2	Y	21	29	1			8
							23	9									
*12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	350	1	5540	2	Y	12	10	1			10
							13	9									
*01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	268	1	5437	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
02	DLQ	G-10	4945	-0-	4945	4945	187	1	4740	2	Y	16	10	1			18
							18	9									
03	DLQ	G-10	5576	-0-	5576	10521	203	1	5365	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10521					Y	NO RPT					5

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*08	12183	X	8912	-0-	-3271	-0-	551	1	8207	2	Y	140	155	1			25
							154	9									
*09	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	688	1	9700	2	Y	66	78	1			13
							73	9									
*10	10075	X	9543	-0-	-532	-0-	582	1	8820	2	Y	128	77	1			64
							141	9									
*11	9750	X	8443	-0-	-1307	-0-	467	1	7885	2	Y	83	116	1			31
							91	9									
*12	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	538	1	8514	2	Y	47	39	1			39
							52	9									
*01	10137	X	8192	-0-	-1945	-0-	380	1	7715	2	Y	88	79	1			48
							97	9									
02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	257	1	6514	2	Y	63	38	1			73
							69	9									
*03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	261	1	6908	2	Y	29	81	1			21
							32	9									
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					21

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
*08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	538	1	6283	2	Y	30	3	7			80
							33	9									
*09	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	512	1	5635	2	Y	31					111
							34	9									
*10	5890	X	5520	-0-	-370	-0-	449	1	5043	2	Y	25					136
							28	9									
*11	5700	X	4976	-0-	-724	-0-	384	1	4588	2	Y	4					140
							4	9									
*12	5890	X	5343	-0-	-547	-0-	422	1	4837	2	Y	76	126	1			90
							84	9									
*01	5890	X	5016	-0-	-874	-0-	344	1	4618	2	Y	49					139
							54	9									
02	5376	X	3449	-0-	-1927	-0-	232	1	3216	2	Y	1	123	1			17
							1	9									
03	5084	X	3840	-0-	-1244	-0-	251	1	3571	2	Y	16					33
							18	9									
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					33

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
*08	15655	X	13921	-0-	-1734	-0-	875	1	13023	2	Y	21					160
							23	9									
*09	15150	X	12676	-0-	-2474	-0-	840	1	11836	2	Y	-0-					160
*10	15655	X	11274	-0-	-4381	-0-	693	1	10512	2	Y	63	183	1			40
							69	9									
*11	15150	X	11552	-0-	-3598	-0-	642	1	10856	2	Y	49					89
							54	9									
*12	14384	X	11288	-0-	-3096	-0-	668	1	10581	2	Y	35					124
							39	9									
*01	13051	X	10145	-0-	-2906	-0-	476	1	9669	2	Y	-0-					124
02	DLQ G-10		8975	-0-	8975	8975	339	1	8605	2	Y	28					152
							31	9									
03	DLQ G-10		9695	-0-	9695	18670	351	1	9292	2	Y	47					199
							52	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18670					Y	NO RPT					199

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*08	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	656	1	9758	2	Y	71	78	1			13
							78	9									
*09	9810	X	8278	-0-	-1532	-0-	546	1	7696	2	Y	33	39	1			7
							36	9									
*10	10137	X	7749	-0-	-2388	-0-	475	1	7204	2	Y	64	39	1			32
							70	9									
*11	9810	X	7672	-0-	-2138	-0-	426	1	7200	2	Y	42	58	1			16
							46	9									
*12	9176	X	6469	-0-	-2707	-0-	383	1	6061	2	Y	23	19	1			20
							25	9									
*01	9827	X	5998	-0-	-3829	-0-	279	1	5671	2	Y	44	40	1			24
							48	9									
02	6272	X	4706	-0-	-1566	-0-	177	1	4494	2	Y	32	19	1			37
							35	9									
03	6944	X	5367	-0-	-1577	-0-	195	1	5158	2	Y	13	40	1			10
							14	9									
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					10

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
*08	15903	X	15137	-0-	-766	-0-	940	1	13985	2	Y	193	213	1			35
							212	9									
*09	15390	X	14130	-0-	-1260	-0-	930	1	13101	2	Y	90	107	1			18
							99	9									
*10	15903	X	14270	-0-	-1633	-0-	871	1	13205	2	Y	176	106	1			88
							194	9									
*11	15390	X	13062	-0-	-2328	-0-	723	1	12212	2	Y	115	160	1			43
							127	9									
*12	15283	X	12849	-0-	-2434	-0-	759	1	12018	2	Y	65	54	1			54
							72	9									
*01	14136	X	11792	-0-	-2344	-0-	547	1	11112	2	Y	121	109	1			66
							133	9									
02	12376	X	9805	-0-	-2571	-0-	368	1	9341	2	Y	87	52	1			101
							96	9									
03	13392	X	10614	-0-	-2778	-0-	385	1	10187	2	Y	38	111	1			28
							42	9									
04	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					28

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18990	X	15555	-0-	-3435	-0-	420	1	15135	2	Y	-0-	36	1			42
12	19623	X	17248	-0-	-2375	-0-	480	1	16681	2	Y	79					121
							87	9									
01	19623	X	16889	-0-	-2734	-0-	471	1	16330	2	Y	80	157	1			44
							88	9									
02	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	381	1	13858	2	Y	-0-					44
03	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	372	1	13563	2	Y	97					141
							107	9									
04	13410	X	13326	-0-	-84	-0-	353	1	12881	2	Y	84	167	1			58
							92	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4259	-0-	1459	1517	4259	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5075	-0-	1975	3492	5075	2			N	-0-					-0-
*04	8416	X	4924	-0-	-3492	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

11	2910	X	2394	-0-	-516	-0-	515	1	1879	2	N	-0-					13
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	912	1	3344	2	N	-0-					13
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	885	1	3400	2	N	-0-					13
02	2856	X	1320	-0-	-1536	-0-	306	1	1014	2	N	-0-					13
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					13
*04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1252	1	4715	2	N	-0-					13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

11	3660	X	3131	-0-	-529	-0-	674	1	2457	2	N	-0-					58
12	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	642	1	2353	2	N	-0-					58
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	707	1	2716	2	N	-0-					58
02	2912	X	2720	-0-	-192	-0-	630	1	2090	2	N	-0-					58
03	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	807	1	2193	2	N	-0-					58
04	3300	X	2841	-0-	-459	-0-	596	1	2245	2	N	-0-					58

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	932	1	3397	2	N	-0-					47
12	4092	X	224	-0-	-3868	-0-	48	1	176	2	N	-0-					47
01	4092	X	764	-0-	-3328	-0-	158	1	606	2	N	-0-					47
02	3892	X	655	-0-	-3237	-0-	152	1	503	2	N	-0-					47
03	4309	X	2414	-0-	-1895	-0-	649	1	1765	2	N	-0-					47
04	4170	X	3864	-0-	-306	-0-	811	1	3053	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
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	916	1	3341	2	N	-0-			7
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1043	1	3825	2	N	-0-			7
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1073	1	4123	2	N	-0-			7
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	982	1	3255	2	N	-0-			7
03	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	1179	1	3204	2	N	-0-			7
04	4290	X	3904	-0-	-386	-0-	819	1	3085	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
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-			50
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			50
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			50
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			50
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			50
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			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
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-			140
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			140
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			140
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			140
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			140
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			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
11	570	N	326	-0-	-244	-0-	326	2			N	-0-			50
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			50
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			50
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			50
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			50
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	119	1	2560	2	N	-0-					98
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	109	1	2354	2	N	-0-					98
01	2015	N	1608	-0-	-407	-0-	71	1	1537	2	N	-0-					98
02	2492	N	2289	-0-	-203	-0-	101	1	2188	2	N	-0-					98
03	2449	N	1111	-0-	-1338	-0-	49	1	1062	2	N	-0-					98
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1503	1406	1			224
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1500	1447	1			277
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1648	1790	1			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1325	1164	1			296
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1414	1560	1			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	533	539	1			144

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	P&A COND	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-943		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1077		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			231
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			250
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			274
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			277
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169	1	108
04	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

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			122
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			122
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			205
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			205
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
04	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
11	840	N	542	-0-	-298	-0-	25	1	517	2	N	-0-			26
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	2	N	-0-			26
01	992	N	487	-0-	-505	-0-	2	1	485	2	N	-0-			26
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	4	1	461	2	N	-0-			26
03	961	N	816	-0-	-145	-0-	18	1	798	2	N	-0-			26
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	36	1	1246	2	N	-0-			26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82

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

11	2700	#	2533	-0-	-167	-0-	2533	2			N	-0-			106
12	2790	#	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-			106
01	2790	#	2574	-0-	-216	-0-	2568	2	6	9	N	5			111
02	2436	#	2237	-0-	-199	-0-	2227	2	10	9	N	9			120
03	2604	#	2154	-0-	-450	-0-	2142	2	12	9	N	11			131
04	2520	#	2316	-0-	-204	-0-	2314	2	2	9	N	2			133

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-			65
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			65
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			65
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			65
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-			65
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			65

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
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					78
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					78
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					78
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	830	2			N	-0-					78
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					78
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					78

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
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	93	1	1376	2	Y	-0-					16
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-					16
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					16
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	932	-0-	-58	-0-	59	1	873	2	Y	-0-					5
12	1023	X	993	-0-	-30	-0-	59	1	933	2	Y	1					6
							1	9									
01	1116	X	968	-0-	-148	-0-	55	1	911	2	Y	2					8
							2	9									
02	868	N	814	-0-	-54	-0-	59	1	754	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	78	1	869	2	Y	1					9
							1	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					9

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					2
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	2	Y	-0-					2
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	36	1	604	2	Y	-0-					2
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	Y	-0-					2
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	62	1	688	2	Y	-0-					2
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	939	2	Y	-0-					18
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	965	2	Y	-0-					18
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	61	1	1010	2	Y	-0-					18
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	68	1	862	2	Y	-0-					18
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	90	1	994	2	Y	-0-					18
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					18

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	91	1	1347	2	Y	-0-					21
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	Y	-0-					21
01	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	85	1	1409	2	Y	-0-					21
02	1344	N	1061	-0-	-283	-0-	78	1	983	2	Y	-0-					21
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	93	1	1035	2	Y	1	17	1			5
							1	9									
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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
11	1530	X	1260	-0-	-270	-0-	80	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1186	-0-	-767	-0-	71	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1715	-0-	-238	-0-	97	1	1618	2	Y	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	124	1	1572	2	Y	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	131	1	1936	2	Y	-0-					10
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	123	1	1944	2	Y	-0-					10
01	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	118	1	1959	2	Y	-0-					10
02	1932	N	1733	-0-	-199	-0-	127	1	1605	2	Y	1					11
							1	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	148	1	1636	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					11

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	99	1	1461	2	Y	-0-					9
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	114	1	1793	2	Y	1					10
							1	9									
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	103	1	1711	2	Y	3					13
							3	9									
02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	102	1	1297	2	Y	-0-					13
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	119	1	1324	2	Y	1					14
							1	9									
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	167	1	1237	3	N	10			72
							11	9							
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	200	1	1410	3	N	8			80
							9	9							
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	152	1	1111	3	N	10			90
							11	9							
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	126	1	848	3	N	9			99
							10	9							
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	168	1	1090	3	N	6			105
							7	9							
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			105

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT		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

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	282	3	N	-0-			53
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	198	3	N	9			62
							10	9							
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	306	3	N	18			80
							20	9							
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	29	1	198	3	N	5			85
							6	9							
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	39	1	255	3	N	2			87
							2	9							
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			87

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	151	1	2231	2	Y	-0-			9
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	150	1	2367	2	Y	1			10
							1	9							
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	146	1	2422	2	Y	3			13
							3	9							
02	2212	N	1860	-0-	-352	-0-	136	1	1724	2	Y	-0-			13
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	173	1	1920	2	Y	1			14
							1	9							
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	Y	1					12
							1	9									
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	Y	1					13
							1	9									
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	2					15
							2	9									
02	588	X	377	-0-	-211	-0-	27	1	349	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					15
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					15

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					26
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	283	3	N	20					46
							22	9									
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	81	1	589	3	N	12					58
							13	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	259	3	N	-0-					58
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					58
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					58

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	111	1	1643	2	Y	-0-					9
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	121	1	1913	2	Y	1					10
							1	9									
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	114	1	1897	2	Y	3					13
							3	9									
02	1624	N	1565	-0-	-59	-0-	114	1	1451	2	Y	-0-					13
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	111	1	1235	2	Y	1					14
							1	9									
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					14

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1129	-0-	-131	-0-	72	1	1057	2	Y	-0-					27
12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	78	1	1231	2	Y	-0-					27
01	1457	X	1119	-0-	-338	-0-	63	1	1056	2	Y	-0-					27
02	1316	X	1015	-0-	-301	-0-	74	1	940	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	1302	X	1092	-0-	-210	-0-	90	1	1002	2	Y	-0-					27
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					27

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	89	1	1311	2	Y	8					20
							9	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	82	1	1291	2	Y	8					28
							9	9									
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	80	1	1323	2	Y	11					39
							12	9									
02	1316	N	1263	-0-	-53	-0-	92	1	1162	2	Y	8	1	8			46
							9	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	118	1	1309	2	Y	4					50
							4	9									
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	143	1	1061	3	N	5					48
							6	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	118	1	833	3	N	2					50
							2	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	111	1	809	3	N	3					53
							3	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	98	1	659	3	N	4					57
							4	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	114	1	739	3	N	3					60
							3	9									
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					60

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	133	1	1954	2	Y	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	117	1	1837	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1973	-0-	-321	-0-	112	1	1861	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1731	-0-	-229	-0-	126	1	1604	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	190	1	2100	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

11	2970	X	2738	-0-	-232	-0-	174	1	2564	2	Y	-0-					9
12	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	161	1	2535	2	Y	-0-					9
01	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	157	1	2615	2	Y	4					13
							4	9									
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	194	1	2463	2	Y	-0-					13
03	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	235	1	2603	2	Y	1					14
							1	9									
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					14

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	159	1	1172	3	N	12					85
							13	9									
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	190	1	1345	3	N	10					95
							11	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	161	1	1176	3	N	10					105
							11	9									
02	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	139	1	940	3	N	5					110
							6	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	166	1	1078	3	N	15					125
							17	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					125

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	133	1	1966	2	Y	-0-					9
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	134	1	2109	2	Y	1					10
							1	9									
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	127	1	2111	2	Y	3					13
							3	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	144	1	1827	2	Y	1		1	8		13
							1	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	Y	1					14
							1	9									
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					14

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	20					20
							22	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					20

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	148	1	2175	2	Y	-0-					9
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	139	1	2187	2	Y	1					10
							1	9									
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	137	1	2277	2	Y	3					13
							3	9									
02	2156	N	1731	-0-	-425	-0-	126	1	1604	2	Y	1		1	8		13
							1	9									
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1498	2	Y	1					14
							1	9									
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					14

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	161	1	2370	2	Y	17					41
							19	9									
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	159	1	2501	2	Y	19					60
							21	9									
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	161	1	2670	2	Y	24					84
							26	9									
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	179	1	2274	2	Y	15	1	8			98
							17	9									
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	248	1	2751	2	Y	11					109
							12	9									
04	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					109

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1319	-0-	-61	-0-	84	1	1234	2	Y	1					13
							1	9									
12	1302	X	1145	-0-	-157	-0-	68	1	1075	2	Y	2					15
							2	9									
01	1333	X	1247	-0-	-86	-0-	71	1	1174	2	Y	2					17
							2	9									
02	1232	N	1041	-0-	-191	-0-	76	1	963	2	Y	2	1	8			18
							2	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	105	1	1168	2	Y	-0-					18
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					18

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	82	1	1216	2	Y	5					5
							6	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	106	1	1665	2	Y	5					10
							6	9									
01	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	106	1	1762	2	Y	7					17
							8	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	123	1	1561	2	Y	5	1	8			21
							6	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	142	1	1568	2	Y	3					24
							3	9									
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					24

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	197	1	1459	3	N	-0-					162
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	203	1	1437	3	N	-0-					162
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	193	1	1409	3	N	1					163
							1	9									
02	1540	N	1133	-0-	-407	-0-	146	1	987	3	N	-0-					163
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	144	1	939	3	N	-0-					163
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					163

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6	9	N	5					162
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3					165
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	585	3	8	9	N	7					172
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	457	3	1	9	N	1					173
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	N	10					183
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					183

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					180
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					180
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					180
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					180

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	81	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	850	-0-	-328	-0-	51	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	1103	-0-	-106	-0-	63	1	1040	2	Y	-0-					-0-
02	1176	X	934	-0-	-242	-0-	68	1	865	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1302	X	1121	-0-	-181	-0-	93	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	355	1	503	3	Y	14					205
							15	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					205
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	N	15					215
							17	9									
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	8	189	1			34
							9	9									
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	13	1	363	3	N	18					52
							20	9									
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	11	1	299	3	N	15					67
							17	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	439	3	N	9					76
							10	9									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					76

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					64
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	3	Y	-0-	43	1			21
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					21
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	12	1	329	3	Y	-0-	18	1			3
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					3
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	X	288	-0-	-208	-0-	24	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	812	1	2159	2	Y	3					45
							3	9									
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	793	1	2297	2	Y	5					50
							6	9									
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	768	1	2477	2	Y	8					58
							9	9									
02	2772	X	1485	-0-	-1287	-0-	243	1	1241	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
03	3069	X	5	-0-	-3064	-0-	5	2			Y	-0-					58
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					58

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3907	-0-	-53	-0-	56	1	3849	2	Y	2					39
							2	9									
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4684	2	7	9	Y	6					45
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4592	2	8	9	Y	7					52
02	4116	X	3669	-0-	-447	-0-	3667	2	2	9	Y	2	1	8			53
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	Y	1					54
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					54

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	2					38
							2	9									
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2085	2	4	9	Y	4					42
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4					46
02	980	X	848	-0-	-132	-0-	848	2			Y	-0-					46
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					46
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					46

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	Y	-0-					28
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	42	1	666	2	Y	-0-					28
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	45	1	749	2	Y	-0-					28
02	784	N	641	-0-	-143	-0-	46	1	588	2	Y	6					34
							7	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	4					38
							4	9									
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					38

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	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
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	104	1	1530	2	N	-0-					182
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	104	1	1646	2	N	-0-					182
01	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	95	1	1579	2	N	3					185
							3	9									
02	1512	N	1463	-0-	-49	-0-	107	1	1354	2	N	2					187
							2	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	147	1	1629	2	N	5					192
							6	9									
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					192

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	111	1	1633	2	Y	-0-					222
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	110	1	1733	2	Y	-0-					222
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	102	1	1696	2	Y	-0-					222
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	152	1	1930	2	Y	2					224
							2	9									
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	231	1	2561	2	Y	3	175	1			52
							3	9									
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	2490	X	1630	-0-	-860	-0-	1630	3			N	-0-					189
12	2170	X	1655	-0-	-515	-0-	1655	3			N	-0-					189
01	1767	X	1136	-0-	-631	-0-	1136	3			N	-0-					189
02	1596	X	1265	-0-	-331	-0-	1259	3	6	9	N	5					194
03	1736	X	1534	-0-	-202	-0-	1534	3			N	-0-					194
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					194

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	157	1	2318	2	Y	-0-					9
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	146	1	2295	2	Y	1					10
							1	9									
01	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	140	1	2336	2	Y	3					13
							3	9									
02	2324	N	2215	-0-	-109	-0-	162	1	2053	2	Y	-0-					13
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	227	1	2513	2	Y	1					14
							1	9									
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					14

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1141	3	44	9	N	40					173
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	3	22	9	N	20					193
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2411	3	13	9	N	12					205
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2532	3	28	9	N	25					230
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					230

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2250	3	29	9	N	26					80
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3995	3	69	9	N	63					143
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4462	3	70	9	N	64					207
02	2800	N	4599	-0-	1799	1799	4541	3	58	9	N	53					260
03	3100	N	4650	-0-	1550	3349	4630	3	20	9	N	18	187	1			91
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	679					N	NO RPT					91

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1436	3	41	9	N	37					140
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2225	3	61	9	N	55					195
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2067	3	52	9	N	47					242
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1795	3	44	9	N	40					282
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	9	N	1	188	1			95
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					95

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		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

11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					32
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					32
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					32
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					32
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					32
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

11	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	2			N	-0-					94
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					94
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					94
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					94
03	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					94
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	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

11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					217
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					217
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					217
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	101	2	8	9	N	7					224
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	115	2	10	9	N	9	2	8			231
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					231

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					364
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					364
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					364
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					364
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					364
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	3			N	-0-					364

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	38	3	10	9	N	9	1	8			339
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	56	3	1	9	N	1	173	1			167
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					167
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	9	7	8			169
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					169
*04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	3	2	8			170

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	951	-0-	-9	-0-	938	2	13	9	N	12	1	8			429
12	1860	N	1182	-0-	-678	-0-	1181	2	1	9	N	1					430
01	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1106	2	13	9	N	12					442
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	697	2	9	9	N	8	3	8			447
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	801	2	4	9	N	4	1	8			450
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1026	2	12	9	N	11	2	8			459

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	765	1	1355	2	Y	-0-					56
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	809	1	1380	2	Y	-0-					56
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	843	1	1463	2	Y	-0-					56
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	786	1	1332	2	Y	2					58
							2	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	895	1	1477	2	Y	-0-					58
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	963	1	1275	2	Y	-0-					58

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	208	1	557	2	Y	-0-					6
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	230	1	507	2	Y	-0-					6
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	197	1	479	2	Y	2					8
							2	9									
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	51	1	404	2	Y	-0-					8
03	651	N	514	-0-	-137	-0-	56	1	458	2	Y	-0-					8
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	52	1	461	2	Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

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 #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	1035	1	1835	2	Y	-0-					77
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	1051	1	1792	2	Y	-0-					77
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	1017	1	1766	2	Y	-0-					77
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	894	1	1513	2	Y	2					79
							2	9									
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	965	1	1593	2	Y	-0-					79
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	837	1	1108	2	Y	-0-					79

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	282	1	753	2	N	-0-					40
12	1085	N	689	-0-	-396	-0-	215	1	474	2	N	-0-					40
01	1116	N	973	-0-	-143	-0-	284	1	689	2	N	-0-					40
02	980	N	677	-0-	-303	-0-	75	1	602	2	N	-0-					40
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	76	1	629	2	N	-0-					40
04	930	N	725	-0-	-205	-0-	74	1	651	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

11	210	N	75	-0-	-135	-0-	20	1	55	2	N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	35	1	85	2	N	-0-					2
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	4	1	36	2	N	-0-					2
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					2
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	4	1	36	2	N	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

11	750	N	521	-0-	-229	-0-	142	1	379	2	Y	-0-					13
12	744	N	322	-0-	-422	-0-	100	1	222	2	Y	-0-					13
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	194	1	471	2	Y	2					15
							2	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639	2	Y	-0-					15
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	2	Y	-0-					15
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	37	1	322	2	Y	-0-					15

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	552	1	1475	2	N	-0-					18
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	589	1	1301	2	N	-0-					18
01	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	543	1	1319	2	N	4					22
							4	9									
02	1904	N	1126	-0-	-778	-0-	125	1	1001	2	N	-0-					22
03	1891	N	1349	-0-	-542	-0-	146	1	1203	2	N	-0-					22
04	1800	N	1374	-0-	-426	-0-	140	1	1234	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2136					Y	-0-					4
12	2136	X	-0-	-0-	-2136	-0-					Y	-0-					4
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	232	1	564	2	Y	3					7
							3	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		457	-0-	457	457	47	1	410	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
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	103	1	276	2	Y	-0-					3
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	44	1	97	2	Y	-0-					3
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	123	1	298	2	Y	1					4
							1	9									
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	18	1	146	2	Y	-0-					4
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					4
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	20	1	178	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
11	510	N	317	-0-	-193	-0-	86	1	231	2	Y	-0-					1
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	87	1	192	2	Y	-0-					1
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	118	1	288	2	Y	-0-					1
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	212	1	1693	2	Y	9					10
							10	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	284	1	2337	2	Y	3					13
							3	9									
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	199	1	1748	2	Y	-0-					13

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	439	1	1173	2	Y	-0-					9
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	383	1	845	2	Y	-0-					9
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	369	1	895	2	Y	-0-					9
02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	105	1	838	2	Y	-0-					9
03	1240	N	951	-0-	-289	-0-	103	1	848	2	Y	-0-					9
04	1230	N	972	-0-	-258	-0-	99	1	873	2	Y	-0-					9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	234	1	625	2	Y	-0-					9
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	260	1	573	2	Y	-0-					9
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	232	1	563	2	Y	2					11
							2	9									
02	672	N	455	-0-	-217	-0-	51	1	404	2	Y	-0-					11
03	744	N	239	-0-	-505	-0-	26	1	213	2	Y	-0-					11
04	720	N	292	-0-	-428	-0-	30	1	262	2	Y	-0-					11

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	658	1	1759	2	N	-0-					24
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	701	1	1547	2	N	-0-					24
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	622	1	1510	2	N	-0-					24
02	1596	N	1483	-0-	-113	-0-	165	1	1318	2	N	-0-					24
03	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	179	1	1471	2	N	-0-					24
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	175	1	1540	2	N	-0-					24

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	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

11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	639	1	1710	2	Y	-0-					1
12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	682	1	1504	2	Y	-0-					1
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	665	1	1615	2	Y	-0-					1
02	1820	X	1528	-0-	-292	-0-	169	1	1350	2	Y	8					9
							9	9									
03	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	189	1	1552	2	Y	1					10
							1	9									
04	1950	X	1808	-0-	-142	-0-	184	1	1614	2	Y	9					19
							10	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	304	1	814	2	Y	-0-					1
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	330	1	727	2	Y	-0-					1
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	290	1	703	2	Y	-0-					1
02	868	N	649	-0-	-219	-0-	72	1	574	2	Y	3					4
							3	9									
03	961	N	731	-0-	-230	-0-	79	1	652	2	Y	-0-					4
04	930	N	795	-0-	-135	-0-	81	1	710	2	Y	4					8
							4	9									

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	794	-0-	-76	-0-	216	1	578	2	Y	-0-					1
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	331	1	730	2	Y	-0-					1
01	868	N	301	-0-	-567	-0-	88	1	213	2	Y	-0-					1
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	78	1	626	2	Y	3					4
							3	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	87	1	713	2	Y	1					5
							1	9									
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	112	1	983	2	Y	5					10
							6	9									

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	1	1	850	2	N	27					40
							30	9									
12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	1	1	901	2	N	32					72
							35	9									
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1	1	964	2	N	48					120
							53	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	1	1	859	2	N	30					150
							33	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	1	1	863	2	N	23	156	1			17
							25	9									
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1	1	1426	2	N	-0-					17

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	1	1	756	2	N	-0-					15
12	961	N	811	-0-	-150	-0-	1	1	801	2	N	8					23
							9	9									
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	1	1	857	2	N	-0-					23
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	1	1	764	2	N	-0-					23
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	1	1	767	2	N	-0-					23
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1	1	1268	2	N	27					50
							30	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	808	-0-	-272	-0-	1	1	807	2	N	-0-					132
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1	1	1135	2	N	-0-					132
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1	1	1049	2	N	-0-					132
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	1	1	892	2	N	-0-					132
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1	1	1160	2	N	-0-					132
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1	1	1097	2	N	-0-					132

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
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					120
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					120
01	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					120
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					120
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					120
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					49
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					49
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					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
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	227	2	15	9	N	14					101
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	454	2	21	9	N	19					120
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	421	2	24	9	N	22					142
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	2	9	9	N	8					150
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					150
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	625	2	19	9	N	17					167

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	103	2	41	9	N	37					155
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	89	2	33	9	N	30					185
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	50	2	12	9	N	11	167	1			29
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	77	2	2	9	N	2					31
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					31
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	88	4	24	9	N	22					53

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		527	-0-	527	1218	527	2			Y	-0-					40
12	1279	N	61	-0-	-1218	-0-	61	2			Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	504	N	298	-0-	-206	-0-	298	2			Y	-0-					40
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					40
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		29	-0-	29	378	29	2			Y	-0-					4
12	775	N	397	-0-	-378	-0-	397	2			Y	-0-					4
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					4
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					4
03	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					4
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		40	-0-	40	1208	40	2			Y	-0-					-0-
12	1418	N	210	-0-	-1208	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		151	-0-	151	537	148	2	3	9	Y	3					49
12	827	N	290	-0-	-537	-0-	290	2			Y	-0-					49
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					49
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			Y	-0-					49
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			Y	-0-					49
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					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
11	DLQ G-10		228	-0-	228	1405	228	2			Y	-0-					119
12	1648	N	243	-0-	-1405	-0-	243	2			Y	-0-					119
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					119
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					119
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					119
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			Y	-0-					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					27
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					27
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					27
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					27
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					27
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					52
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	196	2	2	9	N	2					54
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	197	2	1	9	N	1	1	8			54
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					55
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	N	4					59
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					59

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	N	3					53
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2					55
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			55
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	81	2	3	9	N	3					58
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					58
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					58

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					33
12	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					33
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					33
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	N	9					42
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					45
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					45

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

11	30	N	27	-0-	-3	-0-	23	2	4	9	N	4					47
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	1					48
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2					50
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					52
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					53
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					53

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					73
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					73
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					73
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					73
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					73
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

11	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1414	-0-	-42	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					84
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	7	1	732	2	N	-0-					84
01	868	N	769	-0-	-99	-0-	7	1	762	2	N	-0-					84
02	784	N	529	-0-	-255	-0-	4	1	525	2	N	-0-					84
03	744	N	538	-0-	-206	-0-	5	1	533	2	N	-0-					84
04	750	N	435	-0-	-315	-0-	435	2			N	-0-					84

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	11	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	11	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	971	-0-	-205	-0-	964	1	7	2	N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	11	1	1160	2	N	3					3
							3	9									
04	1140	N	890	-0-	-250	-0-	890	2			N	-0-					3

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1115	2	10	9	N	9					17
12	1023	N	817	-0-	-206	-0-	8	1	803	2	N	5					22
							6	9									
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	9	1	983	2	N	17					39
							19	9									
02	1064	N	850	-0-	-214	-0-	6	1	816	2	N	25					64
							28	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1021	2	N	16					80
							18	9									
04	990	N	797	-0-	-193	-0-	793	2	4	9	N	4					84

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	48	1	606	2	Y	-0-					34
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	-0-					34
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	54	1	617	2	Y	-0-					34
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	41	1	562	2	Y	8					42
							9	9									
*03	651	N	620	-0-	-31	-0-	49	1	571	2	Y	-0-					42
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	48	1	553	2	Y	-0-					42

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1	1	8			22
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	N	3	3	8			22
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					22
02	728	N	95	-0-	-633	-0-	94	2	1	9	N	1	1	8			22
03	806	N	131	-0-	-675	-0-	130	2	1	9	N	1	1	8			22
04	780	N	130	-0-	-650	-0-	130	2			N	-0-					22

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1343	2	Y	74	61	1			13
							81	9									
12	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	108	1	1239	2	Y	99	86	1			26
							109	9									
01	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	119	1	1351	2	Y	64	74	1			16
							70	9									
02	1428	N	1299	-0-	-129	-0-	85	1	1152	2	Y	56	60	1			12
							62	9									
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1323	2	Y	68	68	1			12
							75	9									
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	106	1	1232	2	Y	38	43	1			7
							42	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	50	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	56	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	Y	-0-					-0-
*03	620	N	614	-0-	-6	-0-	49	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	424	-0-	-236	-0-	34	1	390	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1140	N	890	-0-	-250	-0-	65 1	1 9	824	2	Y	1	1	8			24
12	992	N	750	-0-	-242	-0-	60 1	1 9	689	2	Y	1	1	8			24
01	961	N	637	-0-	-324	-0-	52	1	585	2	Y	-0-					24
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	53	1	722	2	Y	-0-					24
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	Y	-0-					24
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	95 35	1 9	1106	2	Y	32					56

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	44	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	47	1	532	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	35	1	475	2	Y	-0-					-0-
*03	620	N	564	-0-	-56	-0-	45	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	40	1	463	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	105	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	110	1	1265	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	118	1	1346	2	Y	71	59	1			12
							78	9									
02	1344	N	1273	-0-	-71	-0-	88	1	1185	2	Y	-0-	12	1			-0-
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	173	1	2000	2	Y	-0-					-0-
*04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	175	1	2041	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		113	-0-	113	113	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
*04	113	X	-0-	-0-	-113	-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
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	103	1	1306	2	Y	57	53	1			13
							63	9									
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	128	1	1469	2	Y	74	65	1			22
							81	9									
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	125	1	1425	2	Y	66	71	1			17
							73	9									
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	99	1	1340	2	Y	56	60	1			13
							62	9									
*03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	129	1	1491	2	Y	67	67	1			13
							74	9									
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	Y	38	42	1			9
							42	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	128	1	1620	2	Y	74	164	1	1	8	-0-
							81	9									
12	1829	X	1549	-0-	-280	-0-	124	1	1424	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1860	X	1169	-0-	-691	-0-	95	1	1074	2	Y	-0-					-0-
02	0	Z	1234	-0-	1234	1234	85	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	1234					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1234					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
11	690	X	334	-0-	-356	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					27
12	620	X	364	-0-	-256	-0-	29	1	335	2	Y	-0-					27
01	496	X	491	-0-	-5	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					27
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					27
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	57	1	655	2	Y	-0-					27
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	133	1	1550	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1414	-0-	-416	-0-	1413	2	1	9	N	1	1	8			91
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					91
01	2015	N	1688	-0-	-327	-0-	1684	2	4	9	N	4	4	8			91
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					91
03	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			N	-0-					91
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	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
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	49	1	619	2	Y	-0-					68
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	58	1	662	2	Y	-0-					68
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	64	1	722	2	Y	-0-					68
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	2	Y	-0-					68
*03	713	N	633	-0-	-80	-0-	50	1	583	2	Y	-0-					68
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	49	1	564	2	Y	-0-					68

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	91	1	1159	2	Y	-0-					74
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	104	1	1196	2	Y	-0-					74
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	102	1	1155	2	Y	-0-					74
02	1176	N	1117	-0-	-59	-0-	77	1	1040	2	Y	-0-					74
*03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	101	1	1171	2	Y	-0-					74
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	98	1	1137	2	Y	-0-					74

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	781	-0-	-209	-0-	57	1	724	2	Y	-0-					24
12	961	X	862	-0-	-99	-0-	69	1	793	2	Y	-0-					24
01	930	X	724	-0-	-206	-0-	59	1	665	2	Y	-0-					24
02	0		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					24
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	24	1			-0-
04	P&A-COND		NO RPT	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	91	1	1155	2	Y	-0-					52
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	106	1	1210	2	Y	5					57
							6	9									
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	119	1	1350	2	Y	-0-					57
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	95	1	1284	2	Y	-0-					57
*03	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	2	Y	-0-					57
04	1410	X	1402	-0-	-8	-0-	110	1	1281	2	Y	10					67
							11	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	78	1	193	2	N	-0-					76
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	87	1	197	2	N	-0-					76
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	93	1	297	2	N	-0-					76
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	84	1	262	2	N	-0-					76
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	93	1	302	2	N	-0-					76
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	90	1	366	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	85	1	1074	2	Y	-0-					21
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	119	1	1362	2	Y	-0-					21
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	122	1	1384	2	Y	-0-					21
02	1092	N	631	-0-	-461	-0-	43	1	588	2	Y	-0-					21
*03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	179	1	2070	2	Y	-0-					21
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	164	1	1912	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	44	1	553	2	Y	-0-					25
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	49	1	565	2	Y	-0-					25
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	49	1	558	2	Y	-0-					25
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	37	1	501	2	Y	-0-					25
*03	620	N	587	-0-	-33	-0-	47	1	540	2	Y	-0-					25
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	44	1	517	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	180	1	2284	2	Y	-0-					-0-
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	218	1	2501	2	Y	-0-					-0-
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	218	1	2477	2	Y	-0-					-0-
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	167	1	2255	2	Y	-0-					-0-
*03	2728	X	2530	-0-	-198	-0-	201	1	2329	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2326	-0-	-314	-0-	184	1	2142	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	47	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	461	-0-	-239	-0-	32	1	429	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	720	-0-	-24	-0-	57	1	663	2	Y	-0-					-0-
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	40	1	505	2	Y	-0-					24
12	651	N	493	-0-	-158	-0-	40	1	453	2	Y	-0-					24
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	33	1	379	2	Y	-0-					24
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	22	1	301	2	Y	96					120
							106	9									
*03	496	N	335	-0-	-161	-0-	27	1	308	2	Y	-0-					120
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					120

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	45	1	564	2	Y	-0-					23
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	58	1	664	2	Y	-0-					23
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	50	1	565	2	Y	-0-					23
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					23
*03	713	N	646	-0-	-67	-0-	51	1	595	2	Y	-0-					23
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	69	1	800	2	Y	-0-					23

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
11	1080	N	409	-0-	-671	-0-	30	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	435	-0-	-154	-0-	35	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	37	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	Y	-0-					-0-
*03	434	N	395	-0-	-39	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	32	1	377	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	165	1	2092	2	Y	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	163	1	1869	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1941	-0-	-291	-0-	157	1	1784	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	2066	-0-	-34	-0-	142	1	1924	2	Y	-0-					-0-
*03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	197	1	2288	2	Y	-0-					-0-
*04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	195	1	2273	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	113	1	1494	2	Y	-0-					-0-
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	106	1	1412	2	Y	-0-					-0-
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	116	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	115	1	1439	2	Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	111	1	1338	2	Y	-0-					-0-
*10	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*11	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	101	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*12	1488	N	195	-0-	-1293	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
*01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2019

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

11	2490	N	2235	-0-	-255	-0-	163	1	2072	2	Y	-0-					33
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	189	1	2168	2	Y	-0-					33
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	226	1	2565	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2100	N	1817	-0-	-283	-0-	125	1	1690	2	Y	2					35
							2	9									
*03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	214	1	2477	2	Y	10					45
							11	9									
04	2700	N	2427	-0-	-273	-0-	192	1	2235	2	Y	-0-					45

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		42	-0-	42	42	2	2	40	9	Y	36					36

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

11	660	N	584	-0-	-76	-0-	43	1	540	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	59	1	676	2	N	3	3	8			25
							3	9									
01	682	N	554	-0-	-128	-0-	45	1	509	2	N	-0-					25
02	532	N	299	-0-	-233	-0-	21	1	278	2	N	-0-					25
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	71	1	826	2	N	-0-					25
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	632	2	N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					321
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			142
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	142	1			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	101	1	1273	2	Y	-0-					47
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	113	1	1294	2	Y	-0-					47
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	114	1	1293	2	Y	-0-					47
02	1288	N	1159	-0-	-129	-0-	80	1	1079	2	Y	-0-					47
*03	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	97	1	1127	2	Y	-0-					47
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	98	1	1141	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

11	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	116	1	1475	2	Y	-0-					31
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	141	1	1617	2	Y	-0-					31
01	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	142	1	1612	2	Y	-0-					31
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	116	1	1564	2	Y	-0-					31
*03	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	137	1	1592	2	Y	-0-					31
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	127	1	1477	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	124	1	1574	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	143	1	1634	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	139	1	1580	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	104	1	1403	2	Y	-0-					-0-
*03	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	133	1	1539	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	129	1	1504	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1571	-0-	-259	-0-	115	1	1456	2	Y	-0-					71
12	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	133	1	1523	2	Y	-0-					71
01	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	137	1	1558	2	Y	-0-					71
02	1456	N	1298	-0-	-158	-0-	89	1	1209	2	Y	-0-					71
*03	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	122	1	1416	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
04	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-					71

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	-0-					27
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	112	1	1281	2	Y	-0-					27
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	2	Y	-0-					27
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	77	1	1036	2	Y	73					100
							80	9									
*03	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	89	1	1026	2	Y	-0-					100
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	96	1	1122	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
11	690	N	418	-0-	-272	-0-	31	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	384	-0-	-267	-0-	31	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	27	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-
*03	372	N	330	-0-	-42	-0-	26	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	16	1	183	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
11	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	141	1	1792	2	Y	-0-					50
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	161	1	1850	2	Y	-0-					50
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	163	1	1848	2	Y	-0-					50
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	124	1	1683	2	Y	12					62
							13	9									
*03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	154	1	1781	2	Y	-0-					62
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	151	1	1753	2	Y	8					70
							9	9									

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	59	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	58	1	665	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	63	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	Y	-0-					-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	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
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	171	1	2163	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	190	1	2181	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
01	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	190	1	2161	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	147	1	1985	2	Y	54	1	8			77
							59	9									
*03	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	188	1	2180	2	Y	-0-					77
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					77

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	110	1	1393	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	131	1	1500	2	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	111	1	1263	2	Y	-0-			-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	Y	-0-			-0-
*03	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	125	1	1446	2	Y	-0-			-0-
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-			-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			67
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-			67
01	961	N	701	-0-	-260	-0-	701	2			Y	-0-			67
02	756	N	215	-0-	-541	-0-	215	2			Y	-0-			67
03	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	2			Y	-0-			67
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-			67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	155	1	1967	2	Y	-0-			-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	172	1	1966	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	111	1	1258	2	Y	-0-			-0-
02	1988	X	1668	-0-	-320	-0-	115	1	1553	2	Y	-0-			-0-
*03	2201	X	1560	-0-	-641	-0-	124	1	1436	2	Y	-0-			-0-
04	2130	X	1733	-0-	-397	-0-	137	1	1596	2	Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1468	-0-	-662	-0-	107	1	1361	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	132	1	1512	2	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1446	-0-	-383	-0-	117	1	1329	2	Y	-0-			-0-
02	1652	X	1451	-0-	-201	-0-	100	1	1351	2	Y	-0-			-0-
*03	1829	X	1632	-0-	-197	-0-	130	1	1502	2	Y	-0-			-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-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
11	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	75	1	953	2	Y	-0-			-0-
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	67	1	769	2	Y	-0-			-0-
01	465	X	420	-0-	-45	-0-	34	1	386	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	804	-0-	-148	-0-	55	1	749	2	Y	-0-			-0-
*03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	144	1	1667	2	Y	-0-			-0-
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	163	1	2061	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	215	1	2464	2	Y	-0-					69
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	180	1	2050	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
02	2072	N	2023	-0-	-49	-0-	139	1	1883	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
*03	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	176	1	2035	2	Y	16	1	8			84
							18	9									
04	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	169	1	1967	2	Y	6					90
							7	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
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	51	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	57	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	44	1	591	2	Y	-0-					-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	50	1	587	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2505	-0-	-915	-0-	183	1	2316	2	Y	5					181
							6	9									
12	3534	X	2235	-0-	-1299	-0-	179	1	2054	2	Y	2					183
							2	9									
01	3255	X	2017	-0-	-1238	-0-	163	1	1854	2	Y	-0-					183
02	2688	X	2028	-0-	-660	-0-	140	1	1888	2	Y	-0-					183
*03	2790	X	2361	-0-	-429	-0-	187	1	2173	2	Y	1					184
							1	9									
04	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	183	1	2132	2	Y	2					186
							2	9									

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
11	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	97	1	1223	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
12	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	108	1	1233	2	Y	3	3	8			74
							3	9									
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	107	1	1218	2	Y	-0-					74
02	1232	N	1194	-0-	-38	-0-	82	1	1112	2	Y	-0-					74
*03	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	99	1	1145	2	Y	1					75
							1	9									
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	103	1	1194	2	Y	16	2	8			89
							18	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
11	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	206	1	2604	2	Y	141	131	1			30
							155	9									
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	238	1	2725	2	Y	183	162	1			51
							201	9									
01	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	224	1	2542	2	Y	135	154	1			32
							149	9									
02	2912	X	2439	-0-	-473	-0-	159	1	2153	2	Y	115	124	1			23
							127	9									
*03	3162	X	2797	-0-	-365	-0-	210	1	2436	2	Y	137	137	1			23
							151	9									
04	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	219	1	2549	2	Y	76	86	1			13
							84	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1050	X	867	-0-	-183	-0-	61	1	776	2	Y	27	22	1			5
							30	9									
12	930	X	697	-0-	-233	-0-	52	1	600	2	Y	41	36	1			10
							45	9									
01	899	X	538	-0-	-361	-0-	38	1	436	2	Y	58	57	1			11
							64	9									
02	812	X	576	-0-	-236	-0-	35	1	472	2	Y	63	62	1			12
							69	9									
*03	899	X	630	-0-	-269	-0-	42	1	481	2	Y	97	93	1			16
							107	9									
04	870	X	548	-0-	-322	-0-	39	1	451	2	Y	53	59	1			10
							58	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

11	2220	N	995	-0-	-1225	-0-	73	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
01	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

11	2070	N	1665	-0-	-405	-0-	122	1	1543	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	140	1	1603	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	139	1	1582	2	Y	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	167	1	2256	2	Y	-0-					-0-
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	161	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	136	1	1584	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

11	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	168	1	2128	2	Y	-0-					122
12	2573	X	2172	-0-	-401	-0-	174	1	1998	2	Y	-0-					122
01	2573	X	2153	-0-	-420	-0-	174	1	1979	2	Y	-0-					122
02	2156	N	1840	-0-	-316	-0-	127	1	1713	2	Y	-0-					122
*03	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	164	1	1900	2	Y	-0-					122
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	172	1	2002	2	Y	-0-					122

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	118	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	135	1	1549	2	Y	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	131	1	1494	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1389	-0-	-123	-0-	96	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*03	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	128	1	1479	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	123	1	1432	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	877	2	20	9	Y	18					20
12	868	N	555	-0-	-313	-0-	552	2	3	9	Y	3					23
01	930	N	588	-0-	-342	-0-	584	2	4	9	Y	4	9	1			18
02	840	X	379	-0-	-461	-0-	376	2	3	9	Y	3					21
03	930	X	820	-0-	-110	-0-	767	2	53	9	Y	48	31	1			38
04	900	X	691	-0-	-209	-0-	682	2	9	9	Y	8	13	1			33

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	162	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	136	1	1563	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	137	1	1555	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1430	-0-	-642	-0-	98	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*03	2294	X	1662	-0-	-632	-0-	132	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1544	-0-	-676	-0-	122	1	1422	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1598	-0-	-382	-0-	117	1	1481	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	130	1	1492	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1656	-0-	-142	-0-	134	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	108	1	1466	2	Y	-0-					-0-
*03	1705	X	1605	-0-	-100	-0-	127	1	1478	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1505	-0-	-85	-0-	119	1	1386	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	302	-0-	-298	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					26
12	403	N	245	-0-	-158	-0-	20	1	225	2	Y	-0-					26
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					26
02	280	N	140	-0-	-140	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					26
*03	248	N	111	-0-	-137	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					26
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	278 98	1 9	2762	2	Y	89	145	1			98
12	2666	X	1680	-0-	-986	-0-	171 149	1 9	1360	2	Y	135	166	1			67
01	3038	X	743	-0-	-2295	-0-	94 103	1 9	546	2	Y	94					161
02	2940	X	623	-0-	-2317	-0-	89 36	1 9	498	2	Y	33	162	1			32
*03	3255	X	591	-0-	-2664	-0-	104	1	487	2	Y	-0-					32
04	3150	X	712	-0-	-2438	-0-	98 167	1 9	447	2	Y	152					184

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

11	2490	N	2317	-0-	-173	-0-	169	1	2148	2	Y	-0-					105
12	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	191	1	2192	2	Y	-0-					105
01	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	188	1	2131	2	Y	-0-					105
02	2156	N	2070	-0-	-86	-0-	142	1	1928	2	Y	-0-					105
*03	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	189	1	2190	2	Y	-0-					105
*04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	185	1	2157	2	Y	19					124
							21	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
*03	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

11	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	207	1	2619	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	212	1	2431	2	Y	-0-					-0-
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	262	1	2974	2	Y	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	223	1	3010	2	Y	-0-					-0-
*03	2914	X	2291	-0-	-623	-0-	182	1	2109	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2129	-0-	-991	-0-	168	1	1961	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

11	2250	X	1903	-0-	-347	-0-	87	1	1814	2	Y	2	2	8			84
							2	9									
12	2325	X	1135	-0-	-1190	-0-	66	1	1067	2	Y	2	2	8			84
							2	9									
01	2325	X	1829	-0-	-496	-0-	89	1	1633	2	Y	97	98	1	2	8	81
							107	9									
02	2100	X	1035	-0-	-1065	-0-	108	1	916	2	Y	10	1	8			90
							11	9									
03	1953	X	1851	-0-	-102	-0-	148	1	1703	2	Y	-0-					90
*04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	2	Y	24	95	1	2	8	17
							26	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	950	-0-	-160	-0-	69	1	879	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
12	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	91	1	1038	2	Y	-0-					27
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	94	1	1063	2	Y	-0-					27
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	83	1	1124	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
*03	1116	N	884	-0-	-232	-0-	70	1	814	2	Y	-0-					27
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	91	1	1056	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
11	2100	X	1995	-0-	-105	-0-	146	1	1849	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	2102	-0-	-68	-0-	169	1	1933	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	165	1	1876	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1272	-0-	-604	-0-	88	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	103	1	1300	2	Y	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	135	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	144	1	1639	2	Y	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	112	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*03	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	125	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	131	1	1530	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	920	-0-	-400	-0-	67	1	853	2	N	-0-					135
12	1364	X	1060	-0-	-304	-0-	85	1	975	2	N	-0-					135
01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	112	1	1277	2	N	-0-					135
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	98	1	1322	2	N	-0-					135
*03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	154	1	1780	2	N	-0-					135
*04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	149	1	1729	2	N	-0-					135

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	86	1	1093	2	Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	110	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	114	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	92	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*03	1364	X	1081	-0-	-283	-0-	86	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	686	-0-	-694	-0-	54	1	632	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	465	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
*03	496	N	474	-0-	-22	-0-	38	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	35	1	404	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					40
12	496	N	286	-0-	-210	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					40
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	21	1	233	2	Y	-0-					40
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					40
*03	279	N	119	-0-	-160	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					40
04	240	N	71	-0-	-169	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1833	-0-	-177	-0-	134	1	1699	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	189	-0-	-1764	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1808	-0-	-232	-0-	132	1	1676	2	Y	-0-					28
12	2108	X	1874	-0-	-234	-0-	150	1	1724	2	Y	-0-					28
01	2108	X	1803	-0-	-305	-0-	146	1	1656	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
02	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	115	1	1556	2	Y	-0-					28
*03	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	133	1	1546	2	Y	51					79
							56	9									
04	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	136	1	1587	2	Y	8					87
							9	9									

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
02	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2172	2	4	9	N	4	4	8			21
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2085	2	4	9	N	4	4	8			21
01	2077	N	1443	-0-	-634	-0-	1442	2	1	9	N	1	1	8			21
02	1876	N	1182	-0-	-694	-0-	1181	2	1	9	N	1	1	8			21
03	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	1554	2			N	-0-					21
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1379	2	3	9	N	3	3	8			21

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	167	1	2116	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
12	1984	N	1646	-0-	-338	-0-	132	1	1514	2	Y	-0-					23
01	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	125	1	1424	2	Y	-0-					23
02	2128	X	1366	-0-	-762	-0-	94	1	1272	2	Y	-0-					23
*03	2356	X	1729	-0-	-627	-0-	137	1	1592	2	Y	-0-					23
04	2280	X	1757	-0-	-523	-0-	139	1	1618	2	Y	-0-					23

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	96	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	116	1	1334	2	Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	114	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1102	-0-	-130	-0-	76	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*03	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	107	1	1236	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	95	1	1103	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
11	T. A.		196	-0-	196	978	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	1156	X	178	-0-	-978	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	152	-0-	-19	-0-	10	1	136	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*03	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	166	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-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-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1661	-0-	-139	-0-	121	1	1539	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
12	1860	X	1546	-0-	-314	-0-	124	1	1421	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
01	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	101	1	1148	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
02	1540	X	1117	-0-	-423	-0-	77	1	1040	2	Y	-0-					51
*03	1705	X	1640	-0-	-65	-0-	130	1	1510	2	Y	-0-					51
04	1650	X	1526	-0-	-124	-0-	121	1	1405	2	Y	-0-					51

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	640	-0-	-230	-0-	47	1	593	2	Y	-0-					110
12	868	N	670	-0-	-198	-0-	54	1	616	2	Y	-0-					110
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	47	1	529	2	Y	-0-					110
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	37	1	500	2	Y	-0-					110
*03	682	N	664	-0-	-18	-0-	53	1	611	2	Y	-0-					110
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	56	1	652	2	Y	-0-					110

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2088	-0-	-372	-0-	153	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2067	-0-	-475	-0-	166	1	1901	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2146	-0-	-396	-0-	174	1	1972	2	Y	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	145	1	1962	2	Y	-0-					-0-
*03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	183	1	2117	2	Y	-0-					-0-
*04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	169	1	1972	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	27	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
*03	341	N	335	-0-	-6	-0-	27	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1188	-0-	-252	-0-	87	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1216	-0-	-272	-0-	98	1	1118	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1160	-0-	-266	-0-	94	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	71	1	962	2	Y	-0-					-0-
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	99	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	111	1	1296	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1584	-0-	-306	-0-	116	1	1468	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	125	1	1432	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1023	-0-	-682	-0-	83	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1272	-0-	-212	-0-	88	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*03	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	115	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	126	1	1468	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3346	-0-	-284	-0-	223 293	1 9	2830	2	Y	266	247	1			50
12	3751	X	3187	-0-	-564	-0-	226 367	1 9	2594	2	Y	334	297	1			87
01	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	227 404	1 9	2576	2	Y	367	379	1			75
02	3248	X	2876	-0-	-372	-0-	173 361	1 9	2342	2	Y	328	341	1			62
*03	3596	X	2891	-0-	-705	-0-	196 421	1 9	2274	2	Y	383	382	1			63
04	3360	X	2800	-0-	-560	-0-	203 235	1 9	2362	2	Y	214	239	1			38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	2310	N	1797	-0-	-513	-0-	131	1	1666	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1817	-0-	-570	-0-	146	1	1671	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	149	1	1688	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	113	1	1534	2	Y	-0-					-0-
*03	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	141	1	1635	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	135	1	1574	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
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	1335	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	94	1	1072	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	86	1	979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1344	X	794	-0-	-550	-0-	55	1	739	2	Y	-0-					-0-
*03	1488	X	1074	-0-	-414	-0-	85	1	989	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1293	-0-	-147	-0-	102	1	1191	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	136	1	1726	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	138	1	1582	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1462	-0-	-460	-0-	118	1	1344	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	91	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	133	1	1542	2	Y	-0-					-0-
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	147	1	1713	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	876	-0-	-144	-0-	64	1	812	2	N	-0-					22
12	1054	N	853	-0-	-201	-0-	68	1	785	2	N	-0-					22
01	961	N	633	-0-	-328	-0-	51	1	582	2	N	-0-					22
02	812	N	523	-0-	-289	-0-	36	1	487	2	N	-0-					22
*03	868	N	554	-0-	-314	-0-	44	1	510	2	N	-0-					22
04	600	N	523	-0-	-77	-0-	41	1	474	2	N	7					29
							8	9									

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	357	1	808	2	N	2	2	8			22
							2	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	442	1	822	2	N	2	1	8			23
							2	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	487	1	923	2	N	7	5	8			25
							8	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	473	1	709	2	N	2					27
							2	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	493	1	826	2	N	2	1	8			28
							2	9									
04	1170	N	973	-0-	-197	-0-	338	1	631	2	N	4					32
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	119	1	1511	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
12	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	123	1	1413	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	122	1	1385	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	124	1	1676	2	Y	-0-					29
*03	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	162	1	1876	2	Y	-0-					29
04	1620	X	1408	-0-	-212	-0-	111	1	1297	2	Y	-0-					29

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	204	1	2587	2	N	-0-					158
12	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	187	1	2144	2	N	-0-					158
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	189	1	2142	2	N	-0-					158
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	323	1	4363	2	N	-0-					158
*03	2883	X	2157	-0-	-726	-0-	171	1	1986	2	N	-0-					158
04	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	208	1	2427	2	N	-0-					158

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

11	1710	X	1279	-0-	-431	-0-	94	1	1185	2	Y	-0-					25
12	1767	X	1334	-0-	-433	-0-	107	1	1227	2	Y	-0-					25
01	1767	X	1692	-0-	-75	-0-	137	1	1555	2	Y	-0-					25
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	Y	35					60
							39	9									
*03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	145	1	1676	2	Y	-0-					60
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	146	1	1697	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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
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
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	126	1	1600	2	N	1	1	8			57
							1	9									
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	150	1	1719	2	N	46	3	8			100
							51	9									
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	177	1	2008	2	N	4	4	8			100
							4	9									
02	1624	N	1431	-0-	-193	-0-	97	1	1317	2	N	15					115
							17	9									
*03	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	130	1	1503	2	N	-0-					115
04	1950	N	1659	-0-	-291	-0-	131	1	1526	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
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	129	1	1631	2	N	3	3	8			55
							3	9									
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	151	1	1734	2	N	2	2	8			55
							2	9									
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	170	1	1939	2	N	1	1	8			55
							1	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	96	1	1295	2	N	-0-					55
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	142	1	1649	2	N	102	3	8			154
							112	9									
04	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	85	1	988	2	N	10					164
							11	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	351	1	794	2	N	2	2	8			77
							2	9									
12	1271	N	909	-0-	-362	-0-	315	1	588	2	N	5	1	8			81
							6	9									
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	332	1	629	2	N	2	2	8			81
							2	9									
02	1064	N	684	-0-	-380	-0-	273	1	410	2	N	1	1	8			81
							1	9									
03	899	N	467	-0-	-432	-0-	172	1	288	2	N	6	62	1			25
							7	9									
04	930	N	756	-0-	-174	-0-	263	1	492	2	N	1	1	8			25
							1	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1610	-0-	-130	-0-	118	1	1492	2	Y	-0-					40
12	1798	X	1652	-0-	-146	-0-	133	1	1519	2	Y	-0-					40
01	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	131	1	1485	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-					40
*03	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	128	1	1482	2	Y	-0-					40
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	126	1	1466	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		110	-0-	110	110	9	1	101	2	Y	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2607	-0-	-243	-0-	191	1	2416	2	Y	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	289	1	3308	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	202	1	2298	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	174	1	2352	2	Y	-0-					-0-
*03	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	254	1	2942	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2791	-0-	-689	-0-	221	1	2570	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	128	1	1620	2	Y	-0-					65
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	91	1	1046	2	Y	-0-					65
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	144	1	1630	2	Y	-0-					65
02	1876	X	1048	-0-	-828	-0-	63	1	849	2	Y	124					189
							136	9									
*03	1860	X	675	-0-	-1185	-0-	54	1	621	2	Y	-0-					189
04	1740	X	1104	-0-	-636	-0-	87	1	1017	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
11	1200	N	953	-0-	-247	-0-	70	1	883	2	Y	-0-					27
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	115	1	1323	2	Y	-0-					27
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	131	1	1487	2	Y	-0-					27
02	896	N	816	-0-	-80	-0-	56	1	760	2	Y	-0-					27
*03	1240	N	603	-0-	-637	-0-	48	1	555	2	Y	-0-					27
04	1200	N	722	-0-	-478	-0-	57	1	665	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	27	1	347	2	Y	-0-					28
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	398	2	Y	4	4	8			28
							4	9									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	2	Y	-0-					28
02	364	X	351	-0-	-13	-0-	24	1	326	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
*03	434	X	313	-0-	-121	-0-	25	1	288	2	Y	-0-					28
04	420	X	326	-0-	-94	-0-	26	1	299	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

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
11	2250	N	2168	-0-	-82	-0-	159	1	2009	2	N	-0-					60
12	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	187	1	2145	2	N	-0-					60
01	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	182	1	2064	2	N	-0-					60
02	2016	N	1742	-0-	-274	-0-	120	1	1621	2	N	1	1	8			60
							1	9									
*03	2325	N	1766	-0-	-559	-0-	140	1	1626	2	N	-0-					60
04	2160	N	1887	-0-	-273	-0-	149	1	1738	2	N	-0-					60

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
11	1770	X	1043	-0-	-727	-0-	76	1	967	2	Y	-0-					26
12	1767	X	1492	-0-	-275	-0-	120	1	1372	2	Y	-0-					26
01	1767	X	1505	-0-	-262	-0-	122	1	1383	2	Y	-0-					26
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1392	2	Y	-0-					26
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	124	1	1438	2	Y	-0-					26
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1397	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	102	1	2128	2	Y	2	2	8			41
							2	9									
12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	109	1	1774	2	Y	3	3	8			41
							3	9									
01	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	2	Y	112	84	1	5	8	64
							123	9									
02	2072	X	507	-0-	-1565	-0-	53	1	454	2	Y	-0-					64
03	2294	X	694	-0-	-1600	-0-	55	1	638	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
04	2220	X	1134	-0-	-1086	-0-	66	1	1039	2	Y	26	78	1	2	8	10
							29	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
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	53	1	672	2	Y	47	39	1			8
							52	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	65	1	745	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	65	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	51	1	684	2	Y	-0-					-0-
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	2	Y	-0-					-0-
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	108	1	1262	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
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	34	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
*03	434	N	340	-0-	-94	-0-	27	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					38
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					38
01	217	N	123	-0-	-94	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					38
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					38
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					38
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	127	1	1612	2	Y	-0-					-0-
12	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	143	1	1642	2	Y	-0-					-0-
01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	147	1	1675	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1455	-0-	-169	-0-	100	1	1355	2	Y	-0-					-0-
*03	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	120	1	1388	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1343	-0-	-427	-0-	106	1	1237	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	134	1	1702	2	Y	-0-					-0-
12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	168	1	1931	2	Y	-0-					-0-
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	165	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	129	1	1751	2	Y	-0-					-0-
*03	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	149	1	1724	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1812	-0-	-228	-0-	143	1	1669	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	136	1	1723	2	Y	248	219	1			48
							273	9									
12	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	160	1	1832	2	Y	301	267	1			82
							331	9									
01	2294	X	1868	-0-	-426	-0-	122	1	1381	2	Y	332	342	1			72
							365	9									
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	138	1	1866	2	Y	327	335	1			64
							360	9									
*03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	165	1	1907	2	Y	383	382	1			65
							421	9									
04	2250	X	1849	-0-	-401	-0-	135	1	1573	2	Y	128	165	1			28
							141	9									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	90	1	1138	2	Y	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	926	2	Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	948	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	686	-0-	-462	-0-	47	1	639	2	Y	-0-					-0-
*03	992	N	493	-0-	-499	-0-	39	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	149	-0-	-841	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					47
12	1829	N	1271	-0-	-558	-0-	1271	2			N	-0-					47
01	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-					47
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8			47
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					47
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					47

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

11	2640	X	1859	-0-	-781	-0-	136	1	1723	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1784	-0-	-944	-0-	143	1	1641	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	161	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1712	-0-	-248	-0-	118	1	1594	2	Y	-0-					-0-
*03	2139	X	1778	-0-	-361	-0-	141	1	1637	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1748	-0-	-172	-0-	138	1	1610	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

11	930	X	633	-0-	-297	-0-	46	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	578	-0-	-352	-0-	46	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	899	X	567	-0-	-332	-0-	46	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	35	1	470	2	Y	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	Y	-0-					-0-
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	563	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	97	1	1232	2	Y	-0-					91
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	110	1	1265	2	Y	-0-					91
01	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	94	1	1063	2	Y	-0-					91
02	1232	N	730	-0-	-502	-0-	50	1	680	2	Y	-0-					91
*03	1364	N	834	-0-	-530	-0-	66	1	768	2	Y	-0-					91
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	80	1	925	2	Y	-0-					91

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					26
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					26
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	117	1	1480	2	N	2	2	8			70
							2	9									
12	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	102	1	1163	2	N	-0-					70
01	1643	N	990	-0-	-653	-0-	80	1	910	2	N	-0-					70
02	1484	N	917	-0-	-567	-0-	63	1	854	2	N	-0-					70
*03	1271	N	988	-0-	-283	-0-	78	1	901	2	N	8	65	1			13
							9	9									
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1284	2	N	-0-					13

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	131	1	1654	2	Y	-0-					26
12	1891	X	1694	-0-	-197	-0-	136	1	1558	2	Y	-0-					26
01	1860	X	1706	-0-	-154	-0-	138	1	1568	2	Y	-0-					26
02	1680	X	1599	-0-	-81	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-					26
*03	1860	X	1125	-0-	-735	-0-	89	1	1036	2	Y	-0-					26
04	1800	X	1394	-0-	-406	-0-	110	1	1284	2	Y	-0-					26

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
11	2280	X	2031	-0-	-249	-0-	148	1	1882	2	Y	1	1	8			149
							1	9									
12	2542	X	2231	-0-	-311	-0-	179	1	2050	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
01	2542	X	2209	-0-	-333	-0-	179	1	2029	2	Y	1	1	8			149
							1	9									
02	2296	X	2019	-0-	-277	-0-	139	1	1880	2	Y	-0-					149
*03	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	173	1	2003	2	Y	-0-					149
*04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	179	1	2086	2	Y	1					150
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1407	-0-	-243	-0-	103	1	1303	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
12	1705	X	1058	-0-	-647	-0-	85	1	973	2	Y	-0-					27
01	1674	X	1379	-0-	-295	-0-	112	1	1267	2	Y	-0-					27
02	1400	X	1201	-0-	-199	-0-	83	1	1117	2	Y	1					28
							1	9									
*03	1550	X	1397	-0-	-153	-0-	111	1	1286	2	Y	-0-					28
04	1410	X	1315	-0-	-95	-0-	104	1	1211	2	Y	-0-					28

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	112	1	1421	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	124	1	1423	2	Y	-0-					27
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	2	Y	-0-					27
02	1428	N	957	-0-	-471	-0-	66	1	891	2	Y	-0-					27
*03	1550	N	996	-0-	-554	-0-	79	1	917	2	Y	-0-					27
04	1170	N	965	-0-	-205	-0-	76	1	889	2	Y	-0-					27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1296	-0-	-774	-0-	95	1	1200	2	N	1	1	8			79
							1	9									
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	140	1	1607	2	N	-0-					79
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	134	1	1519	2	N	-0-					79
02	0		709	-0-	709	709	49	1	660	2	N	-0-	79	1			-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/20/2019

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	99	1	1255	2	N	-0-					37
12	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	111	1	1271	2	N	-0-					37
01	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	110	1	1253	2	N	-0-					37
02	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	84	1	1132	2	N	-0-					37
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	113	1	1313	2	N	-0-					37
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	106	1	1238	2	N	-0-					37

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1025	-0-	-685	-0-	75	1	950	2	N	-0-					23
12	1736	N	1220	-0-	-516	-0-	98	1	1122	2	N	-0-					23
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	117	1	1328	2	N	-0-					23
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	84	1	1142	2	N	-0-					23
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	110	1	1269	2	N	-0-					23
04	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	92	1	1066	2	N	-0-					23

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	55	1	694	2	N	-0-					20
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	65	1	740	2	N	-0-					20
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	64	1	723	2	N	-0-					20
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	45	1	613	2	N	-0-					20
*03	806	N	781	-0-	-25	-0-	62	1	719	2	N	-0-					20
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	58	1	669	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
11	2670	X	1787	-0-	-883	-0-	131	1	1656	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2382	-0-	-377	-0-	191	1	2191	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	187	1	2125	2	Y	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	140	1	1887	2	Y	-0-					-0-
*03	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	165	1	1914	2	Y	-0-					-0-
*04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	227	1	2641	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	94	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	117	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1484	X	1305	-0-	-179	-0-	90	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*03	1581	X	1394	-0-	-187	-0-	111	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1338	-0-	-72	-0-	106	1	1232	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	115	1	1451	2	Y	-0-					26
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	142	1	1623	2	Y	-0-					26
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	133	1	1514	2	Y	-0-					26
02	1456	N	1383	-0-	-73	-0-	95	1	1288	2	Y	-0-					26
*03	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	132	1	1528	2	Y	-0-					26
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	131	1	1530	2	Y	-0-					26

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1508	-0-	-832	-0-	110	1	1398	2	N	-0-					24
12	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	150	1	1719	2	N	-0-					24
01	2263	N	1802	-0-	-461	-0-	146	1	1656	2	N	-0-					24
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	93	1	1256	2	N	-0-					24
*03	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	144	1	1668	2	N	-0-					24
04	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	120	1	1392	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					27
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1710	-0-	-840	-0-	121 61	1 9	1528	2	N	55	1	8			68
12	3348	X	2257	-0-	-1091	-0-	177 52	1 9	2028	2	N	47					115
01	3348	X	2127	-0-	-1221	-0-	172	1	1955	2	N	-0-					115
02	3024	X	2588	-0-	-436	-0-	172 86	1 9	2330	2	N	78	168	1			25
*03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	211 29	1 9	2441	2	N	26					51
*04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	201 109	1 9	2345	2	N	99					150

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
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	158	1	2000	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	159	1	1819	2	N	-0-					27
01	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	148	1	1687	2	N	-0-					27
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	113	1	1524	2	N	-0-					27
*03	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	154	1	1791	2	N	-0-					27
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	163	1	1903	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	11	1	131	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					47
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					47
*03	155	N	72	-0-	-83	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					47
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					47

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

11	780	N	677	-0-	-103	-0-	50	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	56	1	644	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	54	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	Y	-0-					-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	62	1	724	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	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

11	330	N	72	-0-	-258	-0-	5	1	67	2	N	-0-					25
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					25
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					25
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					25
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

11	690	N	654	-0-	-36	-0-	48	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	55	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	54	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	41	1	558	2	Y	-0-					-0-
*03	682	N	663	-0-	-19	-0-	53	1	610	2	Y	-0-					-0-
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	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
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-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

11	420	N	378	-0-	-42	-0-	28	1	350	2	Y	-0-					24
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					24
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2019

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

11	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	78	1	993	2	Y	-0-					80
12	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	96	1	1101	2	Y	-0-					80
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	99	1	1129	2	Y	-0-					80
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	1010	2	Y	-0-					80
*03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	92	1	1068	2	Y	-0-					80
04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	84	1	978	2	Y	-0-					80

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

11	3000	X	2391	-0-	-609	-0-	175	1	2216	2	N	-0-					25
12	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	217	1	2482	2	N	-0-					25
01	2883	X	2528	-0-	-355	-0-	205	1	2323	2	N	-0-					25
02	2604	X	2337	-0-	-267	-0-	161	1	2176	2	N	-0-					25
*03	2697	X	2662	-0-	-35	-0-	211	1	2451	2	N	-0-					25
04	2610	X	2502	-0-	-108	-0-	198	1	2304	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

11	2100	N	1707	-0-	-393	-0-	106	1	1340	2	N	237	220	1			47
							261	9									
12	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	128	1	1464	2	N	309	273	1			83
							340	9									
01	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	127	1	1443	2	N	53	113	1			23
							58	9									
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	105	1	1415	2	N	-0-	23	1			-0-
*03	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	144	1	1666	2	N	-0-					-0-
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	130	1	1517	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	34	1	450	2	Y	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	Y	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	-0-					-0-
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	2	Y	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	476	2	Y	-0-					-0-
*12	527	N	394	-0-	-133	-0-	32	1	362	2	Y	-0-					-0-
*01	465	N	159	-0-	-306	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
*02	476	N	320	-0-	-156	-0-	22	1	298	2	Y	-0-					-0-
*03	403	N	319	-0-	-84	-0-	22	1	256	2	Y	37					37
							41	9									
*04	150	N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					37

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

11	2640	X	2380	-0-	-260	-0-	174	1	2204	2	N	2	2	8			52
							2	9									
12	2697	X	2393	-0-	-304	-0-	192	1	2199	2	N	2	2	8			52
							2	9									
01	2542	X	2304	-0-	-238	-0-	186	1	2118	2	N	-0-					52
02	2212	N	1927	-0-	-285	-0-	133	1	1794	2	N	-0-					52
*03	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	161	1	1869	2	N	-0-					52
04	2220	N	1920	-0-	-300	-0-	152	1	1768	2	N	-0-					52

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

11	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	100	1	1270	2	N	2	2	8			70
							2	9									
12	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	110	1	1263	2	N	-0-					70
01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	124	1	1409	2	N	-0-					70
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	86	1	1166	2	N	-0-					70
*03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	104	1	1201	2	N	-0-					70
04	1470	N	1060	-0-	-410	-0-	84	1	976	2	N	-0-					70

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

11	1620	N	1146	-0-	-474	-0-	84	1	1062	2	N	-0-					25
12	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	102	1	1171	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	88	1	1001	2	N	-0-					25
02	1064	N	848	-0-	-216	-0-	58	1	790	2	N	-0-					25
*03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	96	1	1112	2	N	-0-					25
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	105	1	1219	2	N	-0-					25

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

11	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	103	1	1302	2	N	-0-					53
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	124	1	1418	2	N	-0-					53
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	125	1	1419	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	1316	N	1180	-0-	-136	-0-	81	1	1099	2	N	-0-					53
*03	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	106	1	1226	2	N	-0-					53
04	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	101	1	1174	2	N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					25
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					25
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
02	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					25
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

11	1470	N	1125	-0-	-345	-0-	82	1	1041	2	N	2	2	8			50
							2	9									
12	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	92	1	1052	2	N	-0-					50
01	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	88	1	995	2	N	-0-					50
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	64	1	867	2	N	-0-					50
*03	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	86	1	996	2	N	-0-					50
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	N	2					52
							2	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

11	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	229	1	2904	2	N	-0-					59
12	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	259	1	2963	2	N	-0-					59
01	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	263	1	2992	2	N	-0-					59
02	3024	X	2943	-0-	-81	-0-	203	1	2740	2	N	-0-					59
*03	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	254	1	2948	2	N	-0-					59
04	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	244	1	2845	2	N	8					67
							9	9									

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

11	360	N	224	-0-	-136	-0-	16	1	206	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					60
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					60
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					60
*03	248	N	202	-0-	-46	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					60
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					60

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					25
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	Y	-0-					25
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					25
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					25
*03	465	N	292	-0-	-173	-0-	23	1	269	2	Y	-0-					25
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

11	1710	X	1514	-0-	-196	-0-	111	1	1403	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1635	-0-	-380	-0-	131	1	1504	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1444	-0-	-571	-0-	117	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	977	-0-	-843	-0-	67	1	910	2	Y	-0-					-0-
*03	1829	X	1248	-0-	-581	-0-	99	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1415	-0-	-175	-0-	112	1	1303	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	228	1	2895	2	Y	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	262	1	3006	2	Y	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	258	1	2931	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2833	-0-	-79	-0-	195	1	2638	2	Y	-0-					-0-
*03	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	250	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	238	1	2771	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

11	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2018

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

11	3690	X	2768	-0-	-922	-0-	202	1	2563	2	N	3	3	8			59
							3	9									
12	3813	X	2776	-0-	-1037	-0-	223	1	2553	2	N	-0-					59
01	3534	X	2714	-0-	-820	-0-	220	1	2494	2	N	-0-					59
02	3136	X	2352	-0-	-784	-0-	162	1	2190	2	N	-0-					59
*03	3100	X	2711	-0-	-389	-0-	215	1	2496	2	N	-0-					59
04	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	210	1	2439	2	N	-0-					59

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

11	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	269	1	3413	2	N	1	1	8			43
							1	9									
12	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	300	1	3433	2	N	-0-					43
01	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	295	1	3356	2	N	-0-					43
02	3528	X	3290	-0-	-238	-0-	226	1	3064	2	N	-0-					43
*03	3875	X	3679	-0-	-196	-0-	292	1	3387	2	N	-0-					43
04	3690	X	3687	-0-	-3	-0-	292	1	3395	2	N	-0-					43

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

11	3990	X	3284	-0-	-706	-0-	240	1	3043	2	N	1	1	8			44
							1	9									
12	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	270	1	3095	2	N	40					84
							44	9									
01	3906	X	3231	-0-	-675	-0-	261	1	2970	2	N	-0-					84
02	3332	X	2826	-0-	-506	-0-	195	1	2631	2	N	-0-					84
*03	3565	X	3085	-0-	-480	-0-	245	1	2840	2	N	-0-					84
04	3300	X	2923	-0-	-377	-0-	231	1	2692	2	N	-0-					84

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	98	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	90	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	86	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	1260	X	918	-0-	-342	-0-	63	1	855	2	Y	-0-					-0-
*03	1395	X	1082	-0-	-313	-0-	86	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	732	-0-	-618	-0-	58	1	674	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3425	-0-	-925	-0-	250	1	3162	2	Y	12					82
							13	9									
12	4433	X	3194	-0-	-1239	-0-	254	1	2912	2	Y	25					107
							28	9									
01	4092	X	2756	-0-	-1336	-0-	222	1	2521	2	Y	12					119
							13	9									
02	3388	X	2163	-0-	-1225	-0-	148	1	2006	2	Y	8					127
							9	9									
*03	3534	X	2686	-0-	-848	-0-	208	1	2415	2	Y	57	158	1			26
							63	9									
04	3420	X	3319	-0-	-101	-0-	262	1	3050	2	Y	6					32
							7	9									

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	4680	X	2941	-0-	-1739	-0-	207	1	2625	2	Y	99					197
							109	9									
12	4650	X	1420	-0-	-3230	-0-	102	1	1164	2	Y	140	174	1			163
							154	9									
01	4092	X	1352	-0-	-2740	-0-	103	1	1170	2	Y	72	1	8			234
							79	9									
02	3220	X	1197	-0-	-2023	-0-	67	1	902	2	Y	207	166	1			275
							228	9									
*03	3224	X	1159	-0-	-2065	-0-	78	1	901	2	Y	164	342	1			97
							180	9									
04	2940	X	949	-0-	-1991	-0-	69	1	804	2	Y	69					166
							76	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	-0-					27
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	27	1	311	2	Y	-0-					27
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	2	Y	-0-					27
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					27
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	Y	-0-					27
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	646	-0-	-404	-0-	47	1	599	2	Y	-0-					76
12	1085	X	595	-0-	-490	-0-	48	1	547	2	Y	-0-					76
01	1085	X	692	-0-	-393	-0-	56	1	636	2	Y	-0-					76
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					76
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	546	2	Y	-0-					76
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	43	1	503	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2953	-0-	2953	2953	234	1	2719	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		13071	-0-	13071	13071	1026	1	11947	2	N	89					169
							98	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	920	-0-	-130	-0-	67	1	853	2	N	-0-					155
12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	93	1	1069	2	N	-0-					155
01	1085	X	1027	-0-	-58	-0-	83	1	943	2	N	1	1	8			155
							1	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	67	1	909	2	N	-0-					155
*03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	87	1	1012	2	N	-0-					155
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	83	1	968	2	N	-0-					155

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	101	1	1279	2	Y	-0-					33
12	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	95	1	1087	2	Y	-0-					33
01	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	88	1	1005	2	Y	-0-					33
02	1288	N	872	-0-	-416	-0-	60	1	812	2	Y	-0-					33
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	94	1	1091	2	Y	-0-					33
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	971	2	Y	-0-					33

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1171	-0-	-239	-0-	86	1	1085	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	95	1	1091	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	94	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1084	-0-	-8	-0-	75	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	97	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	94	1	1088	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	51	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	-0-	-496	-0-	78	1	986	2	N	-0-					78
12	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	97	1	1106	2	N	-0-					78
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	125	1	1416	2	N	-0-					78
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	91	1	1228	2	N	-0-					78
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	124	1	1436	2	N	-0-					78
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	114	1	1324	2	N	-0-					78

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2452	-0-	-488	-0-	179	1	2273	2	N	-0-					50
12	3038	X	2541	-0-	-497	-0-	204	1	2335	2	N	2	2	8			50
							2	9									
01	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	203	1	2307	2	N	-0-					50
02	2380	X	2253	-0-	-127	-0-	155	1	2098	2	N	-0-					50
*03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	209	1	2427	2	N	-0-					50
*04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	223	1	2598	2	N	2	2	8			50
							2	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
11	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	211	1	2679	2	N	1	1	8			62
							1	9									
12	3844	X	2223	-0-	-1621	-0-	178	1	2045	2	N	-0-					62
01	3844	X	2236	-0-	-1608	-0-	181	1	2055	2	N	-0-					62
02	3472	X	2451	-0-	-1021	-0-	169	1	2281	2	N	1	1	8			62
							1	9									
*03	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	238	1	2758	2	N	-0-					62
*04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	286	1	3326	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1363	-0-	-1517	-0-	100	1 9	1262	2	N	1	1	8			39
12	2914	X	1271	-0-	-1643	-0-	102	1	1169	2	N	-0-					39
01	2542	X	1096	-0-	-1446	-0-	89	1	1007	2	N	-0-					39
02	1260	N	968	-0-	-292	-0-	67	1	901	2	N	-0-					39
*03	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	90	1	1046	2	N	-0-					39
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	94	1	1097	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	595	-0-	-905	-0-	44	1	551	2	N	-0-					45
12	1550	N	653	-0-	-897	-0-	52	1	601	2	N	-0-					45
01	992	N	769	-0-	-223	-0-	62	1	707	2	N	-0-					45
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	897	2	N	-0-					45
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	81	1	938	2	N	-0-					45
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	64	1	749	2	N	-0-					45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	779	2	4	9	Y	4	6	1			7
12	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					7
01	775	X	556	-0-	-219	-0-	556	2			Y	-0-					7
02	728	N	600	-0-	-128	-0-	596	2	4	9	Y	4					11
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			Y	-0-	11	1			-0-
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	638	-0-	-262	-0-	47	1	591	2	N	-0-					117
12	2356	X	721	-0-	-1635	-0-	58	1	663	2	N	-0-					117
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-					117
02	2800	N	3617	-0-	817	817	249	1	3368	2	N	-0-					117
*03	2866	N	2049	-0-	-817	-0-	163	1	1886	2	N	-0-					117
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	139	1	1622	2	N	-0-					117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1719	-0-	-381	-0-	126	1	1593	2	N	-0-					44
12	2170	N	1854	-0-	-316	-0-	149	1	1705	2	N	-0-					44
01	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	154	1	1745	2	N	-0-					44
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	112	1	1516	2	N	-0-					44
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	149	1	1730	2	N	-0-					44
04	1830	N	1518	-0-	-312	-0-	120	1	1398	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	996	-0-	-504	-0-	73	1	923	2	Y	-0-					50
12	1426	N	1002	-0-	-424	-0-	80	1	922	2	Y	-0-					50
01	1147	N	981	-0-	-166	-0-	79	1	902	2	Y	-0-					50
02	1288	X	648	-0-	-640	-0-	45	1	603	2	Y	-0-					50
*03	1147	X	1011	-0-	-136	-0-	80	1	931	2	Y	-0-					50
*04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	86	1	1002	2	Y	-0-					50

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	886	-0-	-164	-0-	882	2	4	9	Y	4	6	1			7
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	688	2	2	9	Y	2					9
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					9
02	840	X	643	-0-	-197	-0-	643	2			Y	-0-					9
03	930	X	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-	9	1			-0-
04	900	X	666	-0-	-234	-0-	666	2			Y	-0-					-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
11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	944	2	121	9	Y	110	79	1	1	8	87
12	1147	X	829	-0-	-318	-0-	814	2	15	9	Y	14	3	8			98
01	1147	X	777	-0-	-370	-0-	745	2	32	9	Y	29	1	8			126
02	1008	N	803	-0-	-205	-0-	773	2	30	9	Y	27					153
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1023	2	32	9	Y	29	127	1			55
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	Y	12	2	8			65

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	926	-0-	-124	-0-	68	1	858	2	N	-0-					44
12	1085	N	800	-0-	-285	-0-	64	1	736	2	N	-0-					44
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	66	1	745	2	N	-0-					44
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	56	1	762	2	N	-0-					44
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	2	N	-0-					44
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	82	1	957	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	713	-0-	-517	-0-	52	1	661	2	N	-0-					45
12	1178	N	650	-0-	-528	-0-	52	1	598	2	N	-0-					45
01	1054	N	807	-0-	-247	-0-	65	1	742	2	N	-0-					45
02	672	N	489	-0-	-183	-0-	34	1	455	2	N	-0-					45
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	786	2	N	-0-					45
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	80	1	932	2	N	-0-					45

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2419	-0-	-701	-0-	177	1	2242	2	N	-0-					45
12	3224	X	2642	-0-	-582	-0-	212	1	2430	2	N	-0-					45
01	3038	X	2641	-0-	-397	-0-	214	1	2427	2	N	-0-					45
02	2744	X	2356	-0-	-388	-0-	162	1	2194	2	N	-0-					45
*03	2635	X	2555	-0-	-80	-0-	203	1	2352	2	N	-0-					45
*04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	204	1	2373	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	2	17	9	Y	15	16	1	2	8	12
12	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1349	2	6	9	Y	5	3	8			14
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	2	6	9	Y	5	2	8			17
02	1288	N	1208	-0-	-80	-0-	1198	2	10	9	Y	9	1	8			25
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1340	2	10	9	Y	9	28	1			6
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1097	2	11	9	Y	10	2	8			14

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
11	2520	X	1529	-0-	-991	-0-	112	1	1417	2	Y	-0-					25
12	2604	X	1420	-0-	-1184	-0-	114	1	1306	2	Y	-0-					25
01	2511	X	1322	-0-	-1189	-0-	107	1	1215	2	Y	-0-					25
02	2072	X	1028	-0-	-1044	-0-	71	1	957	2	Y	-0-					25
*03	1643	X	1373	-0-	-270	-0-	109	1	1264	2	Y	-0-					25
04	1530	X	1235	-0-	-295	-0-	98	1	1137	2	Y	-0-					25

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	105	2	1	9	Y	1					1
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					1
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					1
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1150	-0-	-380	-0-	84	1	1066	2	N	-0-					45
12	1581	N	1131	-0-	-450	-0-	91	1	1039	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	90	1	1022	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	1064	N	241	-0-	-823	-0-	17	1	224	2	N	-0-					45
*03	1116	N	125	-0-	-991	-0-	10	1	115	2	N	-0-					45
04	1080	N	119	-0-	-961	-0-	9	1	110	2	N	-0-					45

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	547	-0-	-923	-0-	40	1	506	2	N	1	1	8			101
							1	9									
12	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	85	1	978	2	N	-0-					101
01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	80	1	914	2	N	-0-					101
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	N	-0-					101
*03	1054	N	814	-0-	-240	-0-	65	1	749	2	N	-0-					101
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	75	1	875	2	N	-0-					101

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
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1544	2	N	-0-					42
12	1736	N	1272	-0-	-464	-0-	102	1	1170	2	N	-0-					42
01	1674	N	1220	-0-	-454	-0-	99	1	1121	2	N	-0-					42
02	1568	N	974	-0-	-594	-0-	67	1	907	2	N	-0-					42
*03	1271	N	705	-0-	-566	-0-	56	1	649	2	N	-0-					42
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	87	1	1015	2	N	-0-					42

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	180	1	2283	2	N	4	4	8			45
							4	9									
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	187	1	2146	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	84	1	955	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	1316	N	685	-0-	-631	-0-	47	1	638	2	N	-0-					45
*03	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	80	1	929	2	N	-0-					45
04	1020	N	981	-0-	-39	-0-	78	1	903	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
11	3270	X	2505	-0-	-765	-0-	183	1	2319	2	N	3	3	8			39
							3	9									
12	3193	X	2521	-0-	-672	-0-	202	1	2319	2	N	-0-					39
01	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	217	1	2465	2	N	-0-					39
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	224	1	3035	2	N	-0-					39
*03	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	186	1	2161	2	N	-0-					39
04	2610	X	2238	-0-	-372	-0-	177	1	2061	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
11	3090	X	2573	-0-	-517	-0-	188	1	2384	2	N	1	1	8			42
							1	9									
12	3131	X	2678	-0-	-453	-0-	215	1	2463	2	N	-0-					42
01	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	215	1	2446	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	2548	X	2374	-0-	-174	-0-	163	1	2211	2	N	-0-					42
*03	2759	X	2640	-0-	-119	-0-	210	1	2430	2	N	-0-					42
04	2580	X	2530	-0-	-50	-0-	198	1	2308	2	N	22	53	1			11
							24	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-					53
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	N	1	1	8			53
							1	9									
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-					53
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	-0-					53
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	427	-0-	-143	-0-	31	1	396	2	N	-0-					46
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	482	2	N	1	1	8			46
							1	9									
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	33	1	371	2	N	-0-					46
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	19	1	256	2	N	-0-					46
*03	527	N	279	-0-	-248	-0-	22	1	257	2	N	-0-					46
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	24	1	278	2	N	-0-					46

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	13586	-0-	-1414	-0-	13523	2	63	9	N	57	6	8			140
12	15159	X	13299	-0-	-1860	-0-	13189	2	110	9	N	100	182	1	14	8	44
01	15159	X	12761	-0-	-2398	-0-	12681	2	80	9	N	73	7	8			110
02	12684	X	11229	-0-	-1455	-0-	11152	2	77	9	N	70	1	8			179
03	14043	X	12680	-0-	-1363	-0-	12602	2	78	9	N	71	173	1	3	8	74
04	13590	X	11839	-0-	-1751	-0-	11769	2	70	9	N	64	100	1	4	8	34

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1507	-0-	-1043	-0-	462	1	1045	2	N	-0-					132
12	2635	X	1827	-0-	-808	-0-	638	1	1188	2	N	1	1	8			132
							1	9									
01	2635	X	1424	-0-	-1211	-0-	492	1	932	2	N	-0-					132
02	2240	X	1183	-0-	-1057	-0-	472	1	710	2	N	1	1	8			132
							1	9									
03	2015	X	1240	-0-	-775	-0-	463	1	777	2	N	-0-					132
*04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	704	1	1313	2	N	2	2	8			132
							2	9									

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13559	2	42	9	N	38	170	1	2	8	27
12	13795	X	12458	-0-	-1337	-0-	12416	2	42	9	N	38	5	8			60
01	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15836	2	28	9	N	25					85
02	12684	X	11330	-0-	-1354	-0-	11306	2	24	9	N	22	2	8			105
03	14043	X	11191	-0-	-2852	-0-	11171	2	20	9	N	18	3	8			120
04	14970	X	10721	-0-	-4249	-0-	10685	2	36	9	N	33	2	8			151

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	9582	-0-	-1128	-0-	9581	2	1	9	N	1	1	8			171
12	11067	X	9696	-0-	-1371	-0-	9661	2	35	9	N	32	2	8			201
01	11067	X	6784	-0-	-4283	-0-	6761	2	23	9	N	21	178	1			44
02	9072	X	7896	-0-	-1176	-0-	7878	2	18	9	N	16					60
03	9889	X	9516	-0-	-373	-0-	9515	2	1	9	N	1	1	8			60
04	9570	X	9115	-0-	-455	-0-	9093	2	22	9	N	20					80

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8290	-0-	-470	-0-	606	1	7684	2	N	-0-					64
12	9052	X	8520	-0-	-532	-0-	684	1	7836	2	N	-0-					64
01	8804	X	5181	-0-	-3623	-0-	419	1	4762	2	N	-0-					64
02	7784	X	7729	-0-	-55	-0-	532	1	7196	2	N	1					65
							1	9									
*03	8556	X	8495	-0-	-61	-0-	674	1	7813	2	N	7					72
							8	9									
04	8280	X	7854	-0-	-426	-0-	620	1	7221	2	N	12					84
							13	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
11	25140	X	23524	-0-	-1616	-0-	1716	1	21738	2	Y	64	140	1			66
							70	9									
12	25978	X	24326	-0-	-1652	-0-	1940	1	22239	2	Y	134					200
							147	9									
01	25203	X	23903	-0-	-1300	-0-	1923	1	21848	2	Y	120	155	1			165
							132	9									
02	22064	X	21242	-0-	-822	-0-	1454	1	19660	2	Y	116	154	1			127
							128	9									
*03	24335	X	22981	-0-	-1354	-0-	1815	1	21044	2	Y	111	167	1			71
							122	9									
04	23550	X	22215	-0-	-1335	-0-	1750	1	20376	2	Y	81					152
							89	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23610	X	22272	-0-	-1338	-0-	1629	1	20643	2	N	-0-					42
12	24397	X	22562	-0-	-1835	-0-	1811	1	20751	2	N	-0-					42
01	23715	X	13718	-0-	-9997	-0-	1110	1	12608	2	N	-0-					42
02	20832	X	18369	-0-	-2463	-0-	1265	1	17104	2	N	-0-					42
*03	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	1838	1	21303	2	N	-0-					42
04	22260	X	21138	-0-	-1122	-0-	1672	1	19466	2	N	-0-					42

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22449	2	83	9	Y	75	153	1	2	8	32
12	23312	X	21905	-0-	-1407	-0-	21770	2	135	9	Y	123	101	1	9	8	45
01	23219	X	21392	-0-	-1827	-0-	21247	2	145	9	Y	132	149	1	8	8	20
02	21028	X	18715	-0-	-2313	-0-	18585	2	130	9	Y	118	120	1	1	8	17
03	23281	X	21744	-0-	-1537	-0-	21582	2	162	9	Y	147	116	1	3	8	45
04	22530	X	21368	-0-	-1162	-0-	21252	2	116	9	Y	105	100	1	7	8	43

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
11	27330	X	25719	-0-	-1611	-0-	25625	2	94	9	N	85	7	8			181
12	28241	X	26102	-0-	-2139	-0-	25974	2	128	9	N	116	165	1	13	8	119
01	28241	X	25586	-0-	-2655	-0-	25454	2	132	9	N	120	17	8			222
02	24780	X	22664	-0-	-2116	-0-	22548	2	116	9	N	105	188	1	2	8	137
03	26970	X	25446	-0-	-1524	-0-	25330	2	116	9	N	105	5	8			237
04	25710	X	24237	-0-	-1473	-0-	24132	2	105	9	N	95	151	1	2	8	179

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
11	15300	X	13939	-0-	-1361	-0-	1017	1	12889	2	N	30					95
							33	9									
12	15624	X	14257	-0-	-1367	-0-	1143	1	13103	2	N	10					105
							11	9									
01	14942	X	13913	-0-	-1029	-0-	1125	1	12780	2	N	7					112
							8	9									
02	13160	X	12638	-0-	-522	-0-	863	1	11675	2	N	91	178	1			25
							100	9									
*03	14415	X	13828	-0-	-587	-0-	1098	1	12727	2	N	3					28
							3	9									
04	13950	X	12984	-0-	-966	-0-	1027	1	11953	2	N	4					32
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	6974	-0-	-1606	-0-	510	1	6464	2	N	-0-					174
12	8866	X	6884	-0-	-1982	-0-	545	1	6241	2	N	89	181	1			82
							98	9									
01	8866	X	6618	-0-	-2248	-0-	534	1	6062	2	N	20					102
							22	9									
02	6720	X	5853	-0-	-867	-0-	397	1	5377	2	N	72					174
							79	9									
*03	7192	X	6312	-0-	-880	-0-	499	1	5785	2	N	25					199
							28	9									
04	6960	X	6202	-0-	-758	-0-	487	1	5672	2	N	39	190	1			48
							43	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
11	36600	X	30290	-0-	-6310	-0-	2203	1	27909	2	N	162	182	1			110
							178	9									
12	37727	X	30914	-0-	-6813	-0-	2466	1	28258	2	N	173	181	1			102
							190	9									
01	36456	X	32053	-0-	-4403	-0-	2578	1	29282	2	N	175	182	1			95
							193	9									
02	30268	X	29889	-0-	-379	-0-	2039	1	27583	2	N	243	180	1			158
							267	9									
*03	32767	X	31135	-0-	-1632	-0-	2457	1	28481	2	N	179	179	1			158
							197	9									
04	31020	X	30936	-0-	-84	-0-	2441	1	28426	2	N	63					221
							69	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22890	X	21438	-0-	-1452	-0-	1561	1	19772	2	N	95					246
							105	9									
12	23653	X	21525	-0-	-2128	-0-	1716	1	19671	2	N	125	182	1			189
							138	9									
01	22630	X	13341	-0-	-9289	-0-	1073	1	12187	2	N	74	167	1	1	8	95
							81	9									
02	20020	X	19008	-0-	-1012	-0-	1304	1	17637	2	N	61					156
							67	9									
*03	22165	X	22026	-0-	-139	-0-	1741	1	20177	2	N	98					254
							108	9									
04	21450	X	20013	-0-	-1437	-0-	1574	1	18327	2	N	102	171	1			185
							112	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
11	3240	X	1847	-0-	-1393	-0-	135	1	1712	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	1753	-0-	-1595	-0-	141	1	1612	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	1684	-0-	-1292	-0-	136	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1436	-0-	-1252	-0-	99	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*03	2201	X	1511	-0-	-690	-0-	120	1	1391	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1374	-0-	-486	-0-	109	1	1265	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
11	12990	X	2972	-0-	-10018	-0-	214	1	2721	2	N	34	3	8			64
							37	9									
12	13423	X	1588	-0-	-11835	-0-	127	1	1459	2	N	2	2	8			64
							2	9									
01	13423	X	3108	-0-	-10315	-0-	251	1	2857	2	N	-0-					64
02	4228	X	2504	-0-	-1724	-0-	172	1	2321	2	N	10					74
							11	9									
*03	3658	X	2348	-0-	-1310	-0-	184	1	2133	2	N	28	75	1			27
							31	9									
04	3000	X	497	-0-	-2503	-0-	39	1	458	2	N	-0-					27

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
11	825439	X	288224	-0-	-537215	-0-	555	1	285571	2	Y	1907	1888	1	2	8	160
							2098	9									
12	332072	X	265994	-0-	-66078	-0-	580	1	263422	2	Y	1811	1889	1			82
							1992	9									
01	332072	X	239220	-0-	-92852	-0-	570	1	236814	2	Y	1669	1601	1			150
							1836	9									
02	299936	X	191031	-0-	-108905	-0-	506	1	189001	2	Y	1385	1455	1			80
							1524	9									
*03	332072	X	194153	-0-	-137919	-0-	562	1	192202	2	Y	1263	1312	1			31
							1389	9									
04	288210	X	176770	-0-	-111440	-0-	545	1	174796	2	Y	1299	1248	1	1	8	81
							1429	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
11	835095	X	297842	-0-	-537253	-0-	573	1	295099	2	Y	1973	1947	1	3	8	165
							2170	9									
12	345960	X	264991	-0-	-80969	-0-	577	1	262422	2	Y	1811	1895	1			81
							1992	9									
01	345960	X	243833	-0-	-102127	-0-	581	1	241418	2	Y	1667	1598	1			150
							1834	9									
02	312480	X	198437	-0-	-114043	-0-	523	1	196390	2	Y	1385	1454	1			81
							1524	9									
*03	345960	X	205420	-0-	-140540	-0-	593	1	203438	2	Y	1263	1311	1			33
							1389	9									
04	297840	X	177278	-0-	-120562	-0-	548	1	175342	2	Y	1262	1213	1	1	8	81
							1388	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	N	-0-					70
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	N	-0-					70
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	30	1	258	2	N	-0-					70
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	N	-0-					70
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	2	N	-0-					70
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	2	N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

11	150	N	86	-0-	-64	-0-	9	1	77	3	N	-0-					58
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					58
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-					58
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					58
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					58

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
04	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

11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	158	1	1420	3	N	-0-					73
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	141	1	1381	3	N	9					82
							10	9									
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	128	1	1267	3	N	-0-					82
02	1484	N	775	-0-	-709	-0-	75	1	700	3	N	-0-					82
03	1519	N	719	-0-	-800	-0-	66	1	653	3	N	-0-					82
04	1350	N	477	-0-	-873	-0-	46	1	431	3	N	-0-					82

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			26

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	185	1	1665	3	N	5					99
							6	9									
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	184	1	1802	3	N	10					109
							11	9									
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	210	1	2078	3	N	21	80	1			50
							23	9									
02	1736	N	913	-0-	-823	-0-	88	1	825	3	N	-0-					50
03	1922	N	1384	-0-	-538	-0-	126	1	1249	3	N	8					58
							9	9									
04	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	159	1	1490	3	N	19					77
							21	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
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	10	1	86	3	N	-0-					32
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					32
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					32
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					32
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	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
11	2130	N	1952	-0-	-178	-0-	196	1	1756	3	N	-0-					20
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	197	1	1931	3	N	-0-					20
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	174	1	1717	3	N	10					30
							11	9									
02	1820	N	1612	-0-	-208	-0-	156	1	1456	3	N	-0-					30
03	2139	N	1784	-0-	-355	-0-	163	1	1607	3	N	13					43
							14	9									
04	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	154	1	1438	3	N	10					53
							11	9									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	226	1	2026	3	N	-0-					77
12	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	176	1	1728	3	N	-0-					77
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	98	1	972	3	N	13					90
							14	9									
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	227	1	2128	3	N	22					112
							24	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	189	1	1865	3	N	20					132
							22	9									
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	98	1	918	3	N	-0-	100	1			32

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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	5			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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
11	1740	N	1214	-0-	-526	-0-	122	1	1092	3	N	-0-					92
12	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	122	1	1192	3	N	-0-					92
01	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	108	1	1065	3	N	10	87	1			15
							11	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	124	1	1156	3	N	-0-					15
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	132	1	1303	3	N	3					18
							3	9									
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	107	1	1004	3	N	5					23
							6	9									

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	116	1	1037	3	N	-0-					53
12	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	94	1	919	3	N	-0-					53
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	100	1	989	3	N	37					90
							41	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	112	1	1045	3	N	-0-					90
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	162	1	1605	3	N	10					100
							11	9									
04	1080	N	739	-0-	-341	-0-	71	1	664	3	N	4					104
							4	9									

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1081	-0-	-659	-0-	108	1	973	3	N	-0-					90
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	175	1	1718	3	N	-0-					90
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	199	1	1967	3	N	-0-					90
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	174	1	1630	3	N	-0-					90
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	186	1	1845	3	N	-0-					90
04	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	187	1	1751	3	N	3	61	1			32
							3	9									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	887	-0-	-343	-0-	89	1	798	3	N	-0-					62
12	1147	N	968	-0-	-179	-0-	90	1	878	3	N	-0-					62
01	992	N	807	-0-	-185	-0-	74	1	733	3	N	-0-					62
02	840	N	635	-0-	-205	-0-	61	1	574	3	N	-0-					62
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	141	1	1392	3	N	-0-					62
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	181	1	1694	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
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	74	1	665	3	N	-0-					63
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	79	1	778	3	N	4					67
							4	9									
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	671	3	N	11					78
							12	9									
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	65	1	604	3	N	6					84
							7	9									
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	78	1	770	3	N	-0-					84
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	743	3	N	-0-					84

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					73
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2250	N	1409	-0-	-841	-0-	141	1	1268	3	N	-0-					84
12	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	130	1	1276	3	N	6					90
							7	9									
01	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	109	1	1081	3	N	9	64	1			35
							10	9									
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	128	1	1194	3	N	-0-					35
03	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	109	1	1083	3	N	5					40
							6	9									
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	139	1	1296	3	N	-0-					40

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	593	-0-	-277	-0-	59	1	534	3	N	-0-					50
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	72	1	703	3	N	-0-					50
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	50	1	499	3	N	-0-					50
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	45	1	419	3	N	-0-					50
03	775	N	390	-0-	-385	-0-	36	1	354	3	N	-0-					50
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	N	-0-					50

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
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	239	1	2145	3	N	-0-					37
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	253	1	2479	3	N	6					43
							7	9									
01	3100	N	3290	-0-	190	190	302	1	2982	3	N	5					48
							6	9									
02	2771	N	2581	-0-	-190	-0-	248	1	2318	3	N	14					62
							15	9									
03	2728	N	2085	-0-	-643	-0-	191	1	1888	3	N	5					67
							6	9									
04	2670	X	2173	-0-	-497	-0-	208	1	1945	3	N	18					85
							20	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	128	1	1152	3	N	-0-					87
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	123	1	1207	3	N	-0-					87
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	108	1	1072	3	N	-0-					87
02	1204	N	936	-0-	-268	-0-	90	1	846	3	N	-0-					87
03	1333	N	896	-0-	-437	-0-	82	1	814	3	N	-0-					87
04	1140	N	872	-0-	-268	-0-	84	1	788	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

11	690	N	670	-0-	-20	-0-	67	1	603	3	N	-0-					33
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	77	1	756	3	N	-0-					33
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	65	1	645	3	N	-0-					33
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	3	N	-0-					33
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	65	1	644	3	N	-0-					33
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	63	1	591	3	N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	145	1	1304	3	N	-0-					50
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	139	1	1361	3	N	-0-					50
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	121	1	1194	3	N	-0-					50
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	130	1	1217	3	N	5					55
							6	9									
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	126	1	1246	3	N	7					62
							8	9									
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	127	1	1188	3	N	-0-					62

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	11	1	102	3	N	-0-					42
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					42
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-					42
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	10	1	94	3	N	-0-					42
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	3	N	-0-					42
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	24					87
							26	9									
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	42	91	1			38
							46	9									
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	32					70
							35	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	N	39					109
							43	9									
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	20	1	202	3	N	30					139
							33	9									
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	33	144	1			28
							36	9									

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	94	1	844	3	N	132	176	1			65
							145	9									
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	92	1	897	3	N	112	92	1			85
							123	9									
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	83	1	823	3	N	127	107	1			105
							140	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	799	3	N	104					209
							114	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	672	3	N	65	159	1			115
							72	9									
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	111	1	1038	3	N	119					234
							131	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	184	1	1648	3	N	-0-					85
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	209	1	2049	3	N	5					90
							6	9									
01	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	178	1	1755	3	N	21	66	1			45
							23	9									
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	161	1	1506	3	N	10					55
							11	9									
03	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	175	1	1728	3	N	-0-					55
04	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	167	1	1560	3	N	3					58
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	232	1	1722	3	N	12					87
							13	9									
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	275	1	1990	3	N	12					99
							13	9									
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	262	1	1883	3	N	21					120
							23	9									
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	232	1	1791	3	N	10					130
							11	9									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	255	1	1793	3	N	20					150
							22	9									
*04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	252	1	1888	3	N	19					169
							21	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	200	1	461	3	N	-0-					35
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	178	1	412	3	N	-0-					35
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	149	1	323	3	N	2					37
							2	9									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	180	1	444	3	N	-0-					37
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	191	1	262	3	N	-0-					37
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	202	1	323	3	N	2					39
							2	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	580	1	1335	3	N	16					95
							18	9									
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	628	1	1454	3	N	19					114
							21	9									
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	657	1	1422	3	N	12					126
							13	9									
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	548	1	1350	3	N	10					136
							11	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	615	1	844	3	N	13					149
							14	9									
04	2010	N	1512	-0-	-498	-0-	577	1	921	3	N	13					162
							14	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	230	1	1709	3	N	-0-					3
12	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	201	1	1452	3	N	-0-					3
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	212	1	1525	3	N	-0-					3
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	213	1	1651	3	N	12					15
							13	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	209	1	1472	3	N	-0-					15
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	221	1	1652	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	318	1	2367	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	330	1	2385	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	331	1	2380	3	N	-0-					-0-
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	283	1	2187	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	342	1	2411	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	307	1	2297	3	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
*03	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	311	1	1628	2	Y	14	9	8			113
							15	9									
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	325	1	1797	2	Y	18	64	1	7	8	60
							20	9									
01	2635	N	1714	-0-	-921	-0-	245	1	1451	2	Y	16	11	8			65
							18	9									
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	342	1	1777	2	Y	14	8	8			71
							15	9									
03	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	287	1	1645	2	Y	30	13	8			88
							33	9									
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	358	1	1837	2	Y	30	62	1	9	8	47
							33	9									

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10633	X	8176	-0-	-2457	-0-	120	1	8054	2	Y	2	1	8			94
							2	9									
*11	10290	X	7444	-0-	-2846	-0-	104	1	7338	2	Y	2	2	8			94
							2	9									
*12	9207	X	7305	-0-	-1902	-0-	110	1	7194	2	Y	1	1	8			94
							1	9									
*01	9052	X	6876	-0-	-2176	-0-	111	1	6765	2	Y	-0-					94
*02	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	149	1	8941	2	Y	1					95
							1	9									
*03	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	223	1	12014	2	Y	5	1	8			99
							6	9									
*04	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	223	1	12894	2	Y	-0-					99

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	203	1	14300	2	Y	-0-					25
12	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	227	1	14846	2	Y	1					26
							1	9									
01	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	225	1	13703	2	Y	-0-					26
02	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	127	1	7621	2	Y	-0-					26
03	6975	X	5957	-0-	-1018	-0-	109	1	5848	2	Y	-0-					26
*04	6750	X	5892	-0-	-858	-0-	100	1	5792	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

*10	6076	X	4560	-0-	-1516	-0-	67	1	4486	2	Y	6					155
							7	9									
*11	5370	X	5076	-0-	-294	-0-	71	1	5004	2	Y	1	1	8			155
							1	9									
*12	5394	X	3998	-0-	-1396	-0-	60	1	3934	2	Y	4	4	8			155
							4	9									
*01	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	62	1	3763	2	Y	2	2	8			155
							2	9									
*02	4732	X	4260	-0-	-472	-0-	70	1	4189	2	Y	1	1	8			155
							1	9									
*03	5239	X	4938	-0-	-301	-0-	90	1	4840	2	Y	7	3	8			159
							8	9									
*04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	89	1	5177	2	Y	-0-					159

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

11	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					20
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					20
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					20
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					20
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					20
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					20

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

11	60	N	43	-0-	-17	-0-	12	2	31	9	N	28					143
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	2	31	9	N	28					171
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	2	33	9	N	30					201
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	19					220
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					233
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	21					254

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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-

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
11	5430	X	4968	-0-	-462	-0-	4852	2	116	9	N	105					237
12	5611	X	5362	-0-	-249	-0-	5327	2	35	9	N	32	195	1			74
01	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5283	2	31	9	N	28					102
02	4956	X	4242	-0-	-714	-0-	4242	2			N	-0-					102
03	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	5001	2	123	9	N	112	182	1			32
04	5190	X	4934	-0-	-256	-0-	4870	2	64	9	N	58					90

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					27
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					114
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	2	43	9	N	39	81	1			72
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	2	47	9	N	43					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					17
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					17
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					17
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					17
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					17
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					17

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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	57	2	3	9	N	3					233
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					233
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3					236
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					236
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	164	1			72
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					190
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					190
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					190
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 070737
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	43	1	114	2	N	-0-					127
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	44	1	97	2	N	-0-					127
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	37	1	89	2	N	-0-					127
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	6	1	51	2	N	2					129
							2	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	457	2	N	48					177
							53	9									
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	N	9					186
							10	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	300	1	1931	2	N	20					127
							22	9									
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	300	1	1884	2	N	20					147
							22	9									
01	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	260	1	1084	2	N	22					169
							24	9									
02	2100	N	1482	-0-	-618	-0-	270	1	1184	2	N	25					194
							28	9									
03	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	280	1	1436	2	N	11					205
							12	9									
*04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	300	1	2132	2	N	-0-					205

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR		1015	-0-	1015	1015	948	2	67	9	N	61					120
12	2279	N	1264	-0-	-1015	-0-	1244	2	20	9	N	18					138
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	N	16					154
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	2	9	9	N	8					162
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	570	2	15	9	N	14	172	1			4
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					4

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	135	2	11	9	N	10					48
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	212	2	14	9	N	13					61
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	337	2	15	9	N	14					75
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	N	6					81
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	154	2	17	9	N	15					96
04	330	N	160	-0-	-170	-0-	158	2	2	9	N	2					98

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	940	2	13	9	N	12					179
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1181	2	24	9	N	22	175	1			26
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2299	2	21	9	N	19					45
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	N	28					73
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1639	2	33	9	N	30					103
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1429	2	24	9	N	22					125

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		332	-0-	332	81988	7	1	325	2	N	-0-					1
12	SWR 10		404	-0-	404	82392	10	1	362	2	N	29					30
							32	9									
01	SWR 10		403	-0-	403	82795	13	1	390	2	N	-0-	30	1			-0-
02	SWR 10		393	-0-	393	83188	11	1	367	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	SWR 10		391	-0-	391	83579	6	1	366	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
04	SWR 10		348	-0-	348	83927	7	1	322	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	25822					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	157	-0-	157	41182	3	1	154	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	171	-0-	171	41353	4	1	157	2	N	9	2	1			7
							10	9									
01	SWR	10	161	-0-	161	41514	5	1	154	2	N	2	9	1			-0-
							2	9									
02	SWR	10	139	-0-	139	41653	4	1	128	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	SWR	10	134	-0-	134	41787	2	1	128	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	SWR	10	134	-0-	134	41921	3	1	125	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	23	-0-	23	29743	5	1	18	2	N	-0-					36
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29743					N	-0-					36
01	SWR	10	204	-0-	204	29947	50	1	154	2	N	-0-					36
02	SWR	10	86	-0-	86	30033	19	1	67	2	N	-0-					36
*03	SWR	10	4	-0-	4	30037	3	2			N	-0-					36
04	SWR	10	1	-0-	1	30038	1	2			N	-0-					36

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	5	-0-	5	2798	1	1	4	2	N	-0-					1
12	SWR	10	36	-0-	36	2834	7	1	29	2	N	-0-					1
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
*03	SWR	10	29	-0-	29	3043	4	1	25	2	N	-0-					50
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	2123					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2123					N	1					1
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2123					N	5	6	1			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2123					N	5	5	1			-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	913	-0-	913	197838	202	1	711	2	N	-0-					27
12	SWR	10	1390	-0-	1390	199228	259	1	1131	2	N	-0-					27
01	SWR	10	1342	-0-	1342	200570	330	1	1012	2	N	-0-					27
02	SWR	10	860	-0-	860	201430	193	1	667	2	N	-0-					27
*03	SWR	10	807	-0-	807	202237	100	1	707	2	N	-0-					27
04	SWR	10	855	-0-	855	203092	118	1	737	2	N	-0-					27

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2157					N	-0-					-0-
12	SWR	10	3	-0-	3	2160	3	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2160					N	1	1	1			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2160					N	1	1	1			-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2160					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2160					N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	2					4
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					4
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	3	7	1			-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	2	1	1			1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	1					2

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

11	SWR	10	62	-0-	62	122218	13	1	49	2	N	-0-					6
12	SWR	10	56	-0-	56	122274	11	1	45	2	N	-0-					6
01	SWR	10	44	-0-	44	122318	10	1	34	2	N	-0-					6
02	SWR	10	29	-0-	29	122347	6	1	23	2	N	-0-					6
*03	SWR	10	101	-0-	101	122448	12	1	88	2	N	-0-					6
04	SWR	10	78	-0-	78	122526	11	1	67	2	N	-0-					6

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	109	1	981	2	N	14					244
							15	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	119	1	996	2	N	21					265
							23	9									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	98	1	695	2	N	21	1	1			285
							23	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	86	1	590	2	N	16					301
							18	9									
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	652	2	N	54	93	1			262
							59	9									
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	9					271
							10	9									

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

11	1860	X	1616	-0-	-244	-0-	25	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1585	-0-	-306	-0-	27	1	1552	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	27	1	1438	2	N	208	180	1	5	8	23
							229	9									
02	1512	N	1230	-0-	-282	-0-	21	1	1209	2	N	-0-					23
*03	1581	N	1042	-0-	-539	-0-	11	1	1031	2	N	-0-	2	1			21
04	1650	N	951	-0-	-699	-0-	15	1	936	2	N	-0-					21

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

11	33099	X	8631	-0-	-24468	-0-	857	1	7733	2	Y	37	90	1			20
							41	9									
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	972	1	8129	2	Y	52					72
							57	9									
01	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	1084	1	7677	2	Y	9	81	1			-0-
							10	9									
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	945	1	6501	2	Y	-0-					-0-
*03	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	595	1	7867	2	Y	80	45	1			35
							88	9									
*04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	820	1	8018	2	Y	116					151
							128	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

11	5281	X	763	-0-	-4518	-0-	73	1	662	2	Y	25	36	1			56
							28	9									
12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	Y	35					91
							39	9									
01	868	X	394	-0-	-474	-0-	49	1	345	2	Y	-0-	37	1			54
02	784	X	103	-0-	-681	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					54
*03	775	X	139	-0-	-636	-0-	6	1	75	2	Y	53	60	1			47
							58	9									
04	750	X	148	-0-	-602	-0-	6	1	57	2	Y	78					125
							86	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
11	660	N	557	-0-	-103	-0-	56	1	501	2	N	-0-					94
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	57	1	470	2	N	-0-					94
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	65	1	459	2	N	-0-					94
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	54	1	372	2	N	-0-					94
*03	527	N	498	-0-	-29	-0-	35	1	463	2	N	-0-	1	1			93
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	46	1	452	2	N	-0-					93

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

11	435	N	89	-0-	-346	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					119
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					119
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					119
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-					119
*03	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					119
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					119

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

*10	0		6246	-0-	6246	15962	104 259	1 9	5883	2	N	235	235	1			10
11	0		6708	-0-	6708	22670	99 437	1 9	6172	2	N	397	169	1			228
12	29527	X	6857	-0-	-22670	-0-	111 391	1 9	6355	2	N	355	583	1			-0-
01	15500	X	6796	-0-	-8704	-0-	115 558	1 9	6123	2	N	507	507	1			-0-
02	14000	X	6102	-0-	-7898	-0-	94 483	1 9	5525	2	N	439	434	1			5
*03	15500	X	6650	-0-	-8850	-0-	66 570	1 9	6014	2	N	518	523	1			-0-
04	15000	X	6194	-0-	-8806	-0-	92 443	1 9	5660	2	N	403	349	1			54

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	97					174
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	112	174	1			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	68	1	8			179
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	176	1			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

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

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					52
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					52
01	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					52
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					52
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3					55
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					55

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2703	2	28	9	N	25					95
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2451	2	22	9	N	20					115
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					115
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					115
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2325	2	1	9	N	1	1	8			115
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					115

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
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3163	2	28	9	N	25	182	1			43
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3723	2	63	9	N	57					100
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3789	2	76	9	N	69					169
02	2716	X	2491	-0-	-225	-0-	2449	2	42	9	N	38	180	1			27
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4344	2	50	9	N	45					72
*04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3679	2	61	9	N	55					127

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2751	2	78	9	N	71					169
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3403	2	65	9	N	59	182	1			46
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3347	2	90	9	N	82					128
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2874	2	90	9	N	82	182	1			28
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2977	2	67	9	N	61					89
*04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3488	2	120	9	N	109					198

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

11	900	N	423	-0-	-477	-0-	198 15	1 9	210	2	N	14					176
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	198 134	1 9	739	2	N	122	143	1			155
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	196 112	1 9	609	2	N	102					257
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	196 110	1 9	855	2	N	100					357
03	1085	N	934	-0-	-151	-0-	195 109	1 9	630	2	N	99	175	1			281
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	196 85	1 9	418	2	N	77	172	1			186

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					127
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					127
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					127
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	2			N	-0-					127
*03	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					127
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					127

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570

11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
02	304	X	23	-0-	-281	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
03	496	X	20	-0-	-476	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
04	480	X	12	-0-	-468	-0-	4	1	8	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	579	2	25	9	N	23					53
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					53
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	386	-0-	-214	-0-	386	2			N	-0-					41
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					41
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	519	2	12	9	N	11					70
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	479	2	113	9	N	103	173	1			-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	317	-0-	317	25284	317	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	441	-0-	441	25725	441	2			N	-0-					-0-
01	SWR	10	549	-0-	549	26274	508	2	41	9	N	37	37	1			-0-
02	SWR	10	394	-0-	394	26668	394	2			N	-0-					-0-
*03	SWR	10	334	-0-	334	27002	334	2			N	-0-					-0-
*04	SWR	10	236	-0-	236	27238	233	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	33	-0-	33	2903	31	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	SWR	10	36	-0-	36	2939	34	2	2	9	N	2					2
01	SWR	10	39	-0-	39	2978	39	2			N	-0-					2
02	SWR	10	30	-0-	30	3008	30	2			N	-0-					2
*03	SWR	10	26	-0-	26	3034	26	2			N	-0-					2
*04	SWR	10	15	-0-	15	3049	13	2	2	9	N	2					2

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	7	-0-	7	1024	7	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	51	-0-	51	1075	51	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	63	-0-	63	1138	59	2	4 9	N	4	4 1		-0-
02	SWR 10	46	-0-	46	1184	46	2		N	-0-			-0-
*03	SWR 10	39	-0-	39	1223	39	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	43	-0-	43	1266	43	2		N	-0-			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

11	SWR 10	5	-0-	5	1756	5	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	30	-0-	30	1786	30	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	35	-0-	35	1821	35	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	27	-0-	27	1848	27	2		N	-0-			-0-
*03	SWR 10	23	-0-	23	1871	23	2		N	-0-			-0-
*04	SWR 10	26	-0-	26	1897	26	2		N	-0-			-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

11	SWR 10	78	-0-	78	1299	78	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	17	-0-	17	1316	17	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	57	-0-	57	1373	20	2	37 9	N	34	34 1		-0-
02	SWR 10	15	-0-	15	1388	15	2		N	-0-			-0-
*03	SWR 10	13	-0-	13	1401	13	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	14	-0-	14	1415	14	2		N	-0-			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

11	SWR 10	243	-0-	243	13780	98	1	136 2	N	8	8 1		-0-
						9	9						
12	SWR 10	504	-0-	504	14284	98	1	397 2	N	8			8
						9	9						
01	SWR 10	592	-0-	592	14876	98	1	457 2	N	34	34 1		8
						37	9						
02	SWR 10	453	-0-	453	15329	98	1	355 2	N	-0-			8
*03	SWR 10	399	-0-	399	15728	98	1	301 2	N	-0-			8
*04	SWR 10	183	-0-	183	15911	98	1	76 2	N	8			8
						9	9						

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

11	SWR 10	146	-0-	146	2868	137	2	9 9	N	8	8 1		-0-
12	SWR 10	165	-0-	165	3033	156	2	9 9	N	8			8
01	SWR 10	180	-0-	180	3213	180	2		N	-0-			8
02	SWR 10	140	-0-	140	3353	140	2		N	-0-			8
*03	SWR 10	118	-0-	118	3471	118	2		N	-0-			8
*04	SWR 10	62	-0-	62	3533	61	2	1 9	N	1	1 8		8

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	2	-0-	2	972	2	2			N	-0-				-0-
12	SWR	10	34	-0-	34	1006	34	2			N	-0-				-0-
01	SWR	10	45	-0-	45	1051	39	2	6	9	N	5	5	1		-0-
02	SWR	10	30	-0-	30	1081	30	2			N	-0-				-0-
*03	SWR	10	39	-0-	39	1120	2	1	26	2	N	10	9	1		1
							11	9								
*04	SWR	10	21	-0-	21	1141	2	1	19	2	N	-0-				1

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				99
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	666	2	90	9	N	82	163	1		18
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				18
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	639	2	15	9	N	14				32
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-				32
04	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-				32

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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

11	270	N	137	-0-	-133	-0-	10	1	127	2	Y	-0-				76
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	2	Y	-0-				76
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	-0-				76
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-				76
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	-0-				76
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	2	Y	-0-				76

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	138	X	44	-0-	-94	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					35
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					35
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
*03	62	X	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					35
*04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	8975	-0-	-7405	-0-	650 84	1 9	8241	2	N	76	156	1	3	8	37
12	12121	X	8907	-0-	-3214	-0-	708 88	1 9	8111	2	N	80	2	8			115
01	11594	X	8466	-0-	-3128	-0-	679 78	1 9	7709	2	N	71	165	1	1	8	20
02	10472	X	5821	-0-	-4651	-0-	396 66	1 9	5359	2	N	60					80
*03	10912	X	5824	-0-	-5088	-0-	462 1	1 9	5361	2	N	1	1	8			80
04	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					80

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 16402

11	18840	X	2438	-0-	-16402	-0-	178	1	2260	2	N	-0-					-0-
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	257	1	2942	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2346	-0-	-630	-0-	190	1	2156	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1510	-0-	-1178	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-					-0-
*03	2976	X	2108	-0-	-868	-0-	167	1	1941	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	204	1	2380	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					16
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					16
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1728	2	30	9	N	27					43
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12					55
03	1085	N	768	-0-	-317	-0-	768	2			N	-0-					55
04	1410	N	723	-0-	-687	-0-	723	2			N	-0-					55

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	101	1	1160	2	N	24					75
							26	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	152	1	1687	2	N	49					124
							54	9									
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	143	1	1520	2	N	37	127	1			34
							41	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	N	33					67
							36	9									
*03	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	87	1	1449	2	N	38					105
							42	9									
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	85	1	1371	2	N	36					141
							40	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

11	4230	X	3769	-0-	-461	-0-	300	1	3440	2	Y	26	122	1	2	8	54
							29	9									
12	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	336	1	3742	2	Y	35					89
							39	9									
01	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	348	1	3709	2	Y	42					131
							46	9									
02	3696	X	3468	-0-	-228	-0-	192	1	3244	2	Y	29	139	1	1	8	20
							32	9									
*03	4092	X	3996	-0-	-96	-0-	224	1	3731	2	Y	37					57
							41	9									
04	3960	X	3854	-0-	-106	-0-	222	1	3593	2	Y	35					92
							39	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	80	1	917	2	N	16					87
							18	9									
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	86	1	957	2	N	25					112
							28	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	90	1	959	2	N	8	49	1			71
							9	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	N	17					88
							19	9									
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	N	9					97
							10	9									
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	58	1	941	2	N	-0-					97

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	178	1	2043	2	N	24	175	1			57
							26	9									
12	1705	N	276	-0-	-1429	-0-	22	1	250	2	N	4					61
							4	9									
01	2635	N	32	-0-	-2603	-0-	3	1	29	2	N	-0-					61
02	2100	N	2	-0-	-2098	-0-	2	2			N	-0-					61
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					61
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					61

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	1					38
							1	9									
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					38
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	-0-					38
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					38
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	3	1	206	2	Y	-0-					38
*03	155	N	72	-0-	-83	-0-	1	1	68	2	Y	3	1	8			40
							3	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					40

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	810	-0-	-450	-0-	11	1	789	2	Y	9					39
							10	9									
12	1488	N	869	-0-	-619	-0-	13	1	854	2	Y	2					41
							2	9									
01	1457	N	797	-0-	-660	-0-	13	1	780	2	Y	4					45
							4	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	17	1	1022	2	Y	6	46	1			5
							7	9									
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	13	1	684	2	Y	3					8
							3	9									
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	19	1	1079	2	Y	12					20
							13	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

11	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	80	1	916	2	N	10	7	8			33
							11	9									
12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	84	1	938	2	N	10	6	8			37
							11	9									
01	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	89	1	950	2	N	18	15	8			40
							20	9									
02	952	N	792	-0-	-160	-0-	44	1	738	2	N	9	26	1	6	8	17
							10	9									
*03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	56	1	929	2	N	11	8	8			20
							12	9									
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	48	1	771	2	N	10	7	8			23
							11	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

11	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	139	1	1598	2	N	120	136	1	9	8	174
							132	9									
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	165	1	1838	2	N	137	128	1	12	8	171
							151	9									
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	157	1	1677	2	N	114	130	1	10	8	145
							125	9									
02	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	90	1	1511	2	N	104	123	1	6	8	120
							114	9									
*03	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	98	1	1637	2	N	134	128	1	9	8	117
							147	9									
04	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	97	1	1571	2	N	110	125	1	7	8	95
							121	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

11	6420	X	3973	-0-	-2447	-0-	316	1	3636	2	N	19	6	8			142
							21	9									
12	6107	X	4065	-0-	-2042	-0-	332	1	3692	2	N	37	7	8			172
							41	9									
01	5456	X	3640	-0-	-1816	-0-	311	1	3311	2	N	16	6	8			182
							18	9									
02	4620	X	2896	-0-	-1724	-0-	161	1	2717	2	N	16	4	8			194
							18	9									
*03	4588	X	3146	-0-	-1442	-0-	176	1	2933	2	N	34	4	8			224
							37	9									
04	3960	X	2750	-0-	-1210	-0-	159	1	2573	2	N	16	179	1	3	8	58
							18	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1323	-0-	-1917	-0-	106	1	1217	2	N	-0-					172
12	3255	X	9	-0-	-3246	-0-	1	1	8	2	N	-0-					172
01	2883	X	236	-0-	-2647	-0-	20	1	209	2	N	6	1	8			177
							7	9									
02	2296	X	1489	-0-	-807	-0-	82	1	1390	2	N	15					192
							17	9									
*03	2356	X	1950	-0-	-406	-0-	109	1	1813	2	N	25					217
							28	9									
*04	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	83	1	1339	2	N	6					223
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	3	3	8			201
12	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-	96	1			105
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-	82	1			23
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-					23
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					23
*04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	57	16	1	7	8	57
							63	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

11	3870	X	1898	-0-	-1972	-0-	151	1	1730	2	Y	15	10	8			26
							17	9									
12	2480	X	634	-0-	-1846	-0-	52	1	573	2	Y	8	5	8			29
							9	9									
01	2046	X	732	-0-	-1314	-0-	62	1	658	2	Y	11	6	8			34
							12	9									
02	1792	X	1525	-0-	-267	-0-	85	1	1426	2	Y	13	7	8			40
							14	9									
*03	620	N	415	-0-	-205	-0-	23	1	385	2	Y	6	2	8			44
							7	9									
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	949	2	Y	8	5	8			47
							9	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

11	4110	X	2862	-0-	-1248	-0-	682	1	2156	2	N	22					60
							24	9									
12	4185	X	2538	-0-	-1647	-0-	715	1	1810	2	N	12					72
							13	9									
01	4185	X	2649	-0-	-1536	-0-	584	1	2048	2	N	15					87
							17	9									
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	775	1	3205	2	N	13					100
							14	9									
03	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	781	1	3031	2	N	-0-					100
04	2850	X	2805	-0-	-45	-0-	759	1	2046	2	N	-0-					100

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA HILL) //CONT.// 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					67
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					67
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					67
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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
11	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1396	2	25	9	N	23					33
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1407	2	30	9	N	27					60
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1439	2	51	9	N	46					106
02	1316	N	1247	-0-	-69	-0-	1215	2	32	9	N	29					135
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1499	2	42	9	N	38					173
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1386	2	19	9	N	17					190

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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
11	720		8	-0-	-712	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	744		-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					93
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					93
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					93
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					93
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					93
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					110
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					110
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					110
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	51	3	23	9	N	21					357
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	148	3	17	9	N	15					372
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	N	5					377
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	133	3	13	9	N	12					389
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					389
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					389

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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
11	11070		4795	-0-	-6275	-0-	4785	2	10	9	N	9					162
12	11439		5383	-0-	-6056	-0-	5369	2	14	9	N	13					175
01	11439		5539	-0-	-5900	-0-	5476	2	63	9	N	57	180	1			52
02	10332		3805	-0-	-6527	-0-	3781	2	24	9	N	22					74
03	11098	#	6467	-0-	-4631	-0-	6449	2	18	9	N	16					90
*04	6326	R	6326	-0-	-0-	-0-	6302	2	24	9	N	22					112

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

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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	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

11	3540	X	3138	-0-	-402	-0-	237	1	2901	2	Y	-0-					22
12	3658	X	3218	-0-	-440	-0-	246	1	2972	2	Y	-0-					22
01	3658	X	3363	-0-	-295	-0-	293	1	3070	2	Y	-0-					22
02	3192	X	2901	-0-	-291	-0-	227	1	2674	2	Y	-0-					22
03	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	253	1	2874	2	Y	-0-					22
04	3240	X	3066	-0-	-174	-0-	253	1	2813	2	Y	-0-					22

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

11	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	217	1	2660	2	Y	-0-					11
12	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	227	1	2732	2	Y	-0-					11
01	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	244	1	2624	2	Y	-0-					11
02	2688	N	2635	-0-	-53	-0-	206	1	2429	2	Y	-0-					11
03	2945	N	2781	-0-	-164	-0-	225	1	2556	2	Y	-0-					11
04	2790	N	2522	-0-	-268	-0-	208	1	2314	2	Y	-0-					11

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

11	1020	N	921	-0-	-99	-0-	69	1	843	2	Y	8					20
							9	9									
12	1054	N	815	-0-	-239	-0-	62	1	752	2	Y	1	17	1			4
							1	9									
01	1054	N	718	-0-	-336	-0-	61	1	657	2	Y	-0-					4
02	868	N	694	-0-	-174	-0-	54	1	640	2	Y	-0-					4
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	77	1	877	2	Y	-0-					4
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	76	1	849	2	Y	2					6
							2	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	173	1	2117	2	Y	-0-					2
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	169	1	2036	2	Y	11					13
							12	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	201	1	2133	2	Y	-0-	12	1			1
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	161	1	1890	2	Y	1					2
							1	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	182	1	2076	2	Y	-0-					2
*04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	178	1	1981	2	Y	-0-					2

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	Y	-0-					-0-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3123	-0-	-807	-0-	236	1	2886	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	4061	X	3377	-0-	-684	-0-	259	1	3118	2	Y	-0-					3
01	4061	X	3493	-0-	-568	-0-	317	1	3176	2	Y	-0-					3
02	3304	X	3298	-0-	-6	-0-	254	1	2985	2	Y	54					57
							59	9									
03	3441	X	2947	-0-	-494	-0-	238	1	2706	2	Y	3	57	1			3
							3	9									
*04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	290	1	3231	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	163	1	2004	2	Y	-0-					2
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	168	1	2028	2	Y	-0-					2
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	199	1	2078	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2016	N	1904	-0-	-112	-0-	149	1	1755	2	Y	-0-					2
03	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	169	1	1919	2	Y	-0-					2
04	2220	N	1915	-0-	-305	-0-	158	1	1757	2	Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	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
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	4			N	-0-					28
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	4			N	-0-					28
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					28
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					28
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	4			N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110

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

11	3000		1601	-0-	-1399	B	-0-	100	1	1464	2	N	34				296
								37	9								
12	3038	#	1782	-0-	-1256	B	-0-	90	1	1692	2	N	-0-				296
01	3038	#	1545	-0-	-1493	B	-0-	100	1	1390	2	N	50	192	1		154
								55	9								
02	2744	#	1654	-0-	-1090	B	-0-	100	1	1510	2	N	40				194
								44	9								
03	1767	N	1650	-0-	-117	B	-0-	100	1	1504	2	N	42				236
								46	9								
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1631	2	N	43				279
								47	9								

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

11	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1544	2	2	9	N	2					132
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1					133
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	N	2					135
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1424	2	6	9	N	5					140
03	1891	N	1198	-0-	-693	-0-	1190	2	8	9	N	7					147
04	1830	N	1259	-0-	-571	-0-	1256	2	3	9	N	3					150

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

11	1500	N	1297	-0-	-203	-0-	1287	2	10	9	N	9					102
12	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	1381	2	9	9	N	8					110
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	N	8					118
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	N	14					132
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1567	2	8	9	N	7	1	8			138
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1420	2	11	9	N	10					148

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					212
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					212
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					212
02	1876	N	1492	-0-	-384	-0-	1492	2			N	-0-	165	1			47
03	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			N	-0-					47
04	1740	N	1357	-0-	-383	-0-	1357	2			N	-0-					47

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	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

11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					139
12	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					139
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					139
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					139
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					139
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5894	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5873	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5031	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	5270	X	5245	-0-	-25	-0-	5244	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

11	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1911	-0-	-383	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1907	-0-	-81	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	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
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	35	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	27	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	33	1	404	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
11	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	85	1	1069	2	Y	44	184	1			82
							48	9									
12	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	90	1	1092	2	Y	37					119
							41	9									
01	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	89	1	1066	2	Y	35					154
							39	9									
02	1120	N	1069	-0-	-51	-0-	78	1	956	2	Y	32					186
							35	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	89	1	1070	2	Y	51	177	1			60
							56	9									
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	88	1	1074	2	Y	39					99
							43	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	116 20	1 9	1111	2	Y	18					23
12	868	N	481	-0-	-387	-0-	34	1	447	2	Y	-0-	19	1			4
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	64	1	754	2	Y	-0-					4
02	896	N	481	-0-	-415	-0-	41	1	440	2	Y	-0-					4
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	651	2	Y	-0-					4
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	113 15	1 9	1127	2	Y	14	14	1			4

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2043	-0-	-1347	-0-	193	1	1847	2	Y	3					13
							3	9									
12	3348	X	1303	-0-	-2045	-0-	93	1	1206	2	Y	4	16	1			1
							4	9									
01	3441	X	2387	-0-	-1054	-0-	187	1	2191	2	Y	8					9
							9	9									
02	3108	X	2564	-0-	-544	-0-	219	1	2345	2	Y	-0-					9
03	3441	X	2136	-0-	-1305	-0-	178	1	1958	2	Y	-0-					9
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	14	20	1			3

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3017	-0-	-433	-0-	285	1	2732	2	Y	-0-					17
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	459	1	5986	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	8					11
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	210	1	2249	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	258	1	2840	2	Y	-0-					2
*04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	358	1	3558	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
11	5922	X	3309	-0-	-2613	-0-	313	1	2996	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1098	-0-	-142	-0-	78	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	905	-0-	-1335	-0-	77	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1273	-0-	-1207	-0-	106	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1123	-0-	-1277	-0-	103	1	1020	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
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	409	1	3919	2	N	-0-					35
12	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	275	1	3584	2	N	-0-					35
01	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	312	1	3662	2	N	-0-					35
02	4032	X	3517	-0-	-515	-0-	301	1	3216	2	N	-0-					35
03	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	335	1	3690	2	N	-0-					35
04	4320	X	4309	-0-	-11	-0-	383	1	3810	2	N	105	112	1			28
							116	9									

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	404	-0-	-256	-0-	38	1	366	2	N	-0-					27
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	N	-0-					27
01	589	N	403	-0-	-186	-0-	32	1	371	2	N	-0-					27
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	N	-0-					27
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	N	-0-					27
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	N	75					102
							83	9									

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
11	3000	N	1727	-0-	-1273	2730	163	1	1564	2	Y	-0-					13
12	3100	N	1735	-0-	-1365	1365	124	1	1611	2	Y	-0-					13
01	3100	N	1741	-0-	-1359	6	137	1	1604	2	Y	-0-					13
02	1624	N	1575	-0-	-49	-0-	135	1	1440	2	Y	-0-					13
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	162	1	1788	2	Y	-0-					13
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	173	1	1716	2	Y	81	80	1			14
							89	9									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	98	1	936	2	Y	-0-					13
12	1209	N	707	-0-	-502	-0-	50	1	657	2	Y	-0-					13
01	1178	N	768	-0-	-410	-0-	60	1	708	2	Y	-0-					13
02	952	N	705	-0-	-247	-0-	60	1	645	2	Y	-0-					13
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	802	2	Y	-0-					13
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	89	1	886	2	Y	81	80	1			14
							89	9									

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	52	1	496	2	N	-0-					60
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	34	1	444	2	N	-0-					60
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	2	N	-0-					60
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	36	1	388	2	N	-0-					60
03	465	N	233	-0-	-232	-0-	19	1	214	2	N	-0-					60
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	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
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	508	1	4866	2	N	-0-					27
12	4960	X	4719	-0-	-241	-0-	336	1	4383	2	N	-0-					27
01	4960	X	4140	-0-	-820	-0-	325	1	3815	2	N	-0-					27
02	4480	X	3762	-0-	-718	-0-	322	1	3440	2	N	-0-					27
03	4960	X	4607	-0-	-353	-0-	383	1	4224	2	N	-0-					27
*04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	484	1	4812	2	N	67	67	1			27
							74	9									

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2388	2	2	9	N	2					2
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					2
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					2
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					2
03	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27168	2	46	9	N	42					44
*04	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	23554	2	52	9	N	47					91

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
11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	272	1	6075	2	N	8					8
							9	9									
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	270	1	6625	2	N	32					40
							35	9									
01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	204	1	5627	2	N	3					43
							3	9									
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	167	1	4454	2	N	2					45
							2	9									
03	11315	X	4730	-0-	-6585	-0-	163	1	4525	2	N	38					83
							42	9									
04	6720	X	4451	-0-	-2269	-0-	166	1	4276	2	N	8	64	1			27
							9	9									

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
03	1550	X	200	-0-	-1350	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	89	-0-	-1771	-0-	89	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	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	600		-0-	600	600	21	1	579	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	4		-0-	4	604	4	2			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
11	2010	N	1708	-0-	-302	-0-	1708	2			N	-0-					13
12	2604	N	1909	-0-	-695	-0-	1909	2			N	-0-					13
01	2511	N	2003	-0-	-508	-0-	2003	2			N	-0-					13
02	1596	N	481	-0-	-1115	-0-	481	2			N	-0-					13
03	3100	N	3601	-0-	501	501	3601	2			N	-0-					13
*04	3000	N	3610	-0-	610	1111	3610	2			N	-0-					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
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //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
*08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	310	1	4614	2	Y	135	118	1			22
							149	9									
*09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	541	1	4447	2	Y	109	59	1			72
							120	9									
*10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	291	1	4411	2	Y	-0-					72
*11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	473	1	4199	2	Y	-0-					72
*12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	493	1	4117	2	Y	-0-					72
*01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	411	1	3615	2	Y	-0-					72
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	356	1	3703	2	Y	-0-					72
*03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	348	1	3055	2	Y	-0-					72
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	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

11	1260	N	955	-0-	-305	-0-	72	1	883	2	Y	-0-					3
12	1271	N	976	-0-	-295	-0-	75	1	901	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	88	1	922	2	Y	2					2
							2	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	823	2	Y	1					3
							1	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	81	1	918	2	Y	-0-					3
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	79	1	874	2	Y	-0-					3

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					51
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					51
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					51
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					51
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					51
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 11356 - 11478

11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					47
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					47
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	443	3	3	9	N	3					50
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	N	1					51
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	400	3	2	9	N	2					53
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	N	2					55

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 11875 - 12452

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2778	2	158	9	N	144	171	1			238
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4007	2	136	9	N	124	170	1			192
01	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	2961	2	128	9	N	116	172	1			136
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3404	2	140	9	N	127					263
03	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	2455	2	118	9	N	107	170	1			200
04	3300	X	2495	-0-	-805	-0-	2382	2	113	9	N	103	170	1			133

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					142
12	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					142
01	1023	N	139	-0-	-884	-0-	139	2			N	-0-					142
02	420	N	160	-0-	-260	-0-	160	2			N	-0-					142
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					142
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					142

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

11	637	N	226	-0-	-411	-0-	226	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

11	10754	X	2701	-0-	-8053	-0-	2701	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
*04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					28
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					28
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	N	5					33
02	308	N	141	-0-	-167	-0-	141	2			N	-0-					33
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	211	2	19	9	N	17					50
04	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	2			N	-0-					50

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					77
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					77
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					77
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					77
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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

11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1107	2	40	9	N	36	62	1			63
12	1085	N	959	-0-	-126	-0-	945	2	14	9	N	13					76
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1610	2	40	9	N	36					112
02	980	N	754	-0-	-226	-0-	729	2	25	9	N	23					135
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	2			N	-0-					135
*04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					135

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

11	960	N	43	-0-	-917	-0-	43	2			N	-0-					77
12	744	N	164	-0-	-580	-0-	164	2			N	-0-					77
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					77
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					77
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					77
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	676	2	61	9	N	55	84	1			32
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	539	2	98	9	N	89					121
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	419	2	77	9	N	70	151	1			40
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	890	2	86	9	N	78					118
03	651	N	145	-0-	-506	-0-	67	2	78	9	N	71	104	1			85
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	673	2	53	9	N	48	80	1			53

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
11	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1187	2	45	9	N	41	85	1			68
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1423	2	47	9	N	43					111
01	1550	N	995	-0-	-555	-0-	944	2	51	9	N	46	92	1			65
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1340	2	41	9	N	37					102
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1321	2	47	9	N	43					145
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1392	2	39	9	N	35	90	1			90

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					59
12	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	2			N	-0-					59
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					59
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1692	2	18	9	N	16					75

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					107
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					107
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					107
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	95	2			N	-0-					107
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					107
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

11	1680	N	285	-0-	-1395	-0-	285	2			N	-0-					46
12	1767	N	628	-0-	-1139	-0-	604	2	24	9	N	22					68
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1508	2	21	9	N	19					87
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8					95
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	2	13	9	N	12					107
04	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	1307	2	2	9	N	2					109

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					159
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					159
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					159
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-	88	1			71
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					71
04	480	N	222	-0-	-258	-0-	220	2	2	9	N	2					73

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
11	1110	N	165	-0-	-945	-0-	150	2	15	9	N	14					82
12	1116	N	735	-0-	-381	-0-	715	2	20	9	N	18					100
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	929	2	14	9	N	13					113
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	640	2	17	9	N	15	85	1			43
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	979	2	17	9	N	15					58
04	900	N	742	-0-	-158	-0-	732	2	10	9	N	9					67

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
11	1200	N	241	-0-	-959	-0-	230	2	11	9	N	10					67
12	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1005	2	20	9	N	18					85
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					85
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	500	2	50	9	N	45					130
03	1023	N	408	-0-	-615	-0-	363	2	45	9	N	41	139	1			32
04	1200	N	355	-0-	-845	-0-	300	2	55	9	N	50					82

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
11	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-					99
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					99
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					99
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	234	2			N	-0-					99
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					99
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	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
11	1530	N	921	-0-	-609	-0-	921	2			N	-0-					44
12	1488	N	720	-0-	-768	-0-	720	2			N	-0-					44
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	924	2	18	9	N	16					60
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					60
03	713	N	258	-0-	-455	-0-	258	2			N	-0-					60
*04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	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
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	125	2	2	9	N	2					52
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	174	2	2	9	N	2					54
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					54
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-					54
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					54
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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
11	810	N	200	-0-	-610	-0-	200	2			N	-0-					38
12	868	N	180	-0-	-688	-0-	180	2			N	-0-					38
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					38
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	655	2	13	9	N	12					50
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					50
04	840	N	243	-0-	-597	-0-	243	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
11	4020	X	4013	-0-	-7	-0-	3992	2	21	9	N	19	94	1			28
12	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	3962	2	30	9	N	27					55
01	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	3861	2	20	9	N	18					73
02	3752	X	3540	-0-	-212	-0-	3532	2	8	9	N	7					80
03	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	3880	2	8	9	N	7					87
04	4020	X	3675	-0-	-345	-0-	3655	2	20	9	N	18					105

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
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	N	1					81
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	749	3	7	9	N	6					87
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					87
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					87
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					87
04	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					87

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					68
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					68
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					68
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					68
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					68
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					68

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					173
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					173
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					173
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					173
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					173
*04	3000	N	3248	-0-	248	248	3248	2			N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	2			N	-0-					70
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					70
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					70
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					70
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					70
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					37
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					37
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					37
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					37
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					37
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					17
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7					398
12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	724	2	12	9	N	11					409
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	84	2	17	9	N	15					424
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	785	2	22	9	N	20					444
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					444
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					444

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					286
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	N	4					30
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1					31
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	N	3					34
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					34
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	N	5					39
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					41

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					75
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					75
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					75
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7					82
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	262	2	3	9	N	3					85
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2					87

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					64
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					64
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					64
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					64
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					64
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					64

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2897	X	450	-0-	-2447	-0-	450	2			N	-0-					83
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					83
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	164	2	19	9	N	17					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					100
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					100

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1874	-0-	-136	-0-	1874	2			N	-0-					113
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					113
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					113
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					113
*03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					113
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					113

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		228	-0-	228	228	194	2	34	9	Y	31					48
09	DLQ G-10		279	-0-	279	507	179	2	100	9	Y	91					139
10	DLQ G-10		141	-0-	141	648	141	2			Y	-0-	138	1			1
11	DLQ G-10		194	-0-	194	842	194	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		302	-0-	302	1144	90	2	212	9	Y	193	131	1			63
01	DLQ G-10		255	-0-	255	1399	167	2	88	9	Y	80					143
*02	1862	N	463	-0-	-1399	-0-	334	2	129	9	Y	117	23	1			237
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	675	2	76	9	Y	69	136	1			170
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					170

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		37	-0-	37	37	30	2	7	9	Y	6					23
09	DLQ G-10		14	-0-	14	51	14	2			Y	-0-					23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					23
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					23
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					23
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					23
*02	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					23
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					16
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					16
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					16
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					16
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					67
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					13
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4					17
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					17
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	742	2			N	-0-					17
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					17
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					7
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					7
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					7
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					7
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					7
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					2
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					2
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					2
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	244	2			N	-0-					2
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					2
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5					78
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	967	2	21	9	N	19	59	1			38
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	N	4					42
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3					45
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	2	8	9	N	7					52
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	822	2	12	9	N	11					63

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

11	690	N	377	-0-	-313	-0-	377	2			N	-0-					14
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					14
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					14
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					14
03	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					14
04	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-					14

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

11	566	N	163	-0-	-403	-0-	162	2	1	9	Y	1					24
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3					27
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	84	2	2	9	Y	2					29
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	69	2	3	9	Y	3					32
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					34
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	24	1			12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					35
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					35
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					35
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					35
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					35
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					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
11	1440	N	681	-0-	-759	-0-	681	2			N	-0-					86
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					86
01	2046	N	204	-0-	-1842	-0-	204	2			N	-0-					86
02	644	N	155	-0-	-489	-0-	155	2			N	-0-					86
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					86
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					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
11	660	N	249	-0-	-411	-0-	249	2			N	-0-					20
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					20
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					20
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					20
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					20
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					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
11	1890	N	1276	-0-	-614	-0-	1276	2			N	-0-					177
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					177
01	1953	N	549	-0-	-1404	-0-	549	2			N	-0-					177
02	1204	N	488	-0-	-716	-0-	488	2			N	-0-					177
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					177
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					177

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	618	-0-	-312	-0-	615	2	3	9	N	3					40
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2					42
01	775	N	597	-0-	-178	-0-	595	2	2	9	N	2					44
02	588	N	266	-0-	-322	-0-	266	2			N	-0-					44
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					44
04	570	N	77	-0-	-493	-0-	77	2			N	-0-					44

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	1119	2			N	-0-					15
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					15
01	1395	N	591	-0-	-804	-0-	591	2			N	-0-					15
02	1036	N	642	-0-	-394	-0-	642	2			N	-0-					15
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					15
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					22
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					22
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					22
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					22
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					22
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					22

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					31
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					31
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					25
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					25
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					25
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					25
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					25
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

11	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1724	1172	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2945	1221	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1076	-0-	1076	4021	1076	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	971	-0-	-1829	2192	971	2			Y	-0-					-0-
03	2916	N	724	-0-	-2192	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	781	-0-	-269	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					27
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					27
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					27
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					27

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1229	2	9	9	N	8					105
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1018	2	8	9	N	7					112
01	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1103	2	17	9	N	15					127
02	1148	N	1052	-0-	-96	-0-	1043	2	9	9	N	8					135
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5					140
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10					150

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					25
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	N	3					28
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	N	2					30
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	N	2					32
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	558	2	6	9	N	5					37
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					37

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	469	2	3	9	N	3					33
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	N	4					37
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	N	6					43
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5					48
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	495	2	8	9	N	7					55
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	444	2	2	9	N	2					57

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					18
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					18
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					18
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					18
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					18
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					20
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					20
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					20
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					20
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					20
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					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
11	471	N	69	-0-	-402	-0-	69	2			Y	-0-					1
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					1
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					1
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					1

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					200
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

11	2776	N	198	-0-	-2578	-0-	198	2			Y	-0-					20
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					20
01	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			Y	-0-					20
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			Y	-0-					20
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					20
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

11	660	N	654	-0-	-6	-0-	652	2	2	9	N	2					31
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	N	9					40
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	663	2	4	9	N	4					44
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	604	2	2	9	N	2					46
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	2	7	9	N	6					52
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	606	2	7	9	N	6					58

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	162	-0-	-318	-0-	162	2			N	-0-					23
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					23
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					23
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	2			N	-0-					23
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					23
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1854	-0-	-1046	4051	1840	2	14	9	Y	13					45
12	3100	N	1818	-0-	-1282	2769	1814	2	4	9	Y	4					49
01	3100	N	1745	-0-	-1355	1414	1742	2	3	9	Y	3					52
02	2464	X	1050	-0-	-1414	-0-	1048	2	2	9	Y	2					54
03	1922	X	528	-0-	-1394	-0-	528	2			Y	-0-					54
04	1860	X	319	-0-	-1541	-0-	319	2			Y	-0-					54

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	504	2	17	9	N	15					120
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					122
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					122
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					122
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					122
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					122

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					30
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					30
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					30
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					30
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					30
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	267	2	2	9	N	2					22
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					23
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	230	2	2	9	N	2					25
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	216	2	2	9	N	2					27
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3					30
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5					35

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
11	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					20
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					13
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					13
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					13
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	456	2			N	-0-					13
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					13
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					13

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	779	N	238	-0-	-541	-0-	238	2			Y	-0-					40
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					40
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					40
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	126	2			Y	-0-					40
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					40
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		124	-0-	124	441	124	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		176	-0-	176	617	173	2	3	9	Y	3	6	1			4
01	DLQ G-10		203	-0-	203	820	190	2	13	9	Y	12					16
02	924	N	104	-0-	-820	-0-	103	2	1	9	Y	1					17
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	13	1			7
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	159	2	2	9	Y	2	10	1			2

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2771	N	638	-0-	-2133	-0-	638	2			Y	-0-					58
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					58
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					58
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					58
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					58
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	X	355	-0-	-899	-0-	355	2			Y	-0-					7
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					7
01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					7
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			Y	-0-					7
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					7
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			Y	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					8
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	2	6	9	N	5					13
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	2	17	9	N	15					28
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7					35
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	648	2	6	9	N	5					40
04	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	2			N	-0-					40

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	376	-0-	-284	-0-	372	2	4	9	N	4					59
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					62
01	620	N	376	-0-	-244	-0-	359	2	17	9	N	15					77
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	349	2	8	9	N	7					84
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	2	12	9	N	11					95
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	426	2	10	9	N	9					104

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					30
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					30
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					30
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					30
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					30
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					28
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					28
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					28
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					28
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					28
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					7
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
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

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

11	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					11
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					11
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					11
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					11
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					11

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

11	266	N	43	-0-	-223	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

11	480	N	196	-0-	-284	-0-	196	2			N	-0-					43
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					43
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					43
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					43
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					43
04	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					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
11	462	N	92	-0-	-370	-0-	92	2			Y	-0-					40
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					40
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					40
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					40
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					40
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	2			Y	-0-					40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

11	14B2 EXT		53	-0-	53	111	53	2			N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					13
02	111	X	-0-	-0-	-111	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					15
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					15

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

11	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					2
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					2
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					2
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					2
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					2
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					27
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					27
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					27
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					27
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					32
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	N	3					35
01	1178	N	761	-0-	-417	-0-	750	2	11	9	N	10					45
02	1204	N	535	-0-	-669	-0-	535	2			N	-0-					45
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					45
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					65
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					65
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					65
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					65
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					65
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					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
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					25
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					25
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					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
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					45
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					45
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					45
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					15
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					15
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	207	2	9	9	N	8					23
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					23
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					23

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
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					43
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					43
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					43
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					43
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					43
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					10
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					10
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	117	2	11	9	N	10					20
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					20
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					20
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					20

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					52
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	N	2					54
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					54
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					54
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					54
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	198	2	34	9	N	31					85

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					108
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					108
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					22
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					22
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					22
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					22
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					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
11	120	X	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	124	X	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					1
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					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
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
11	174	N	47	-0-	-127	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					50
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					50
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					50
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					50
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					50
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					50

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2075	N	102	-0-	-1973	-0-	84	2	18	9	Y	16					104
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	Y	14	96	1			22
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	176	2	7	9	Y	6					28
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	203	2	7	9	Y	6					34
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3					37
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	887	2	36	9	Y	33					70

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3605	X	63	-0-	-3542	-0-	29	2	34	9	Y	31					135
12	2139	X	166	-0-	-1973	-0-	155	2	11	9	Y	10	100	1			45
01	1922	X	71	-0-	-1851	-0-	47	2	24	9	Y	22					67
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	87	2	15	9	Y	14					81
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	109	2	14	9	Y	13					94
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	32	2	22	9	Y	20					114

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					17
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					17
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					17
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					17
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		32	-0-	32	72	32	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
02	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2119	N	471	-0-	-1648	-0-	439	2	32	9	Y	29					68
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	437	2	23	9	Y	21	63	1			26
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	442	2	44	9	Y	40					66
02	448	N	295	-0-	-153	-0-	283	2	12	9	Y	11					77
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	372	2	26	9	Y	24					101
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	374	2	26	9	Y	24					125

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
02	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					122
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					122
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					122
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	T. A.		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					122
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					122

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1307	N	326	-0-	-981	-0-	326	2			Y	-0-					48
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					48
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					48
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			Y	-0-					48
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					48
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					48

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2038	X	282	-0-	-1756	-0-	282	2			Y	-0-					53
12	1271	X	311	-0-	-960	-0-	311	2			Y	-0-					53
01	1271	X	281	-0-	-990	-0-	281	2			Y	-0-					53
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					53
03	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	2			Y	-0-					53
04	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	2			Y	-0-					53

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1149	-0-	-1751	403	1146	2	3	9	Y	3					61
12	1363	N	960	-0-	-403	-0-	947	2	13	9	Y	12	47	1			26
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	573	2	42	9	Y	38					64
02	1064	N	262	-0-	-802	-0-	245	2	17	9	Y	15					79
03	961	N	268	-0-	-693	-0-	259	2	9	9	Y	8	53	1			34
04	600	N	266	-0-	-334	-0-	257	2	9	9	Y	8	42	1			3

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	X	261	-0-	-886	-0-	261	2			Y	-0-					13
12	403	X	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					13
01	403	X	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					13
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4					17
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	294	2	12	9	Y	11					28
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1394	2	30	9	N	27					210
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1451	2	39	9	N	35					245
01	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	1388	2	31	9	N	28					273
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1171	2	35	9	N	32	180	1			125
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1398	2	22	9	N	20					145
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1410	2	22	9	N	20					165

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					2
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					2
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					2
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-					2
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	262	2	20	9	N	18					20
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	295	2	13	9	N	12					32

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
02	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-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
11	1397	N	334	-0-	-1063	-0-	334	2			Y	-0-					110
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					110
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					110
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					110
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	973	2	30	9	Y	27					137
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					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
11	1290	N	246	-0-	-1044	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

11	146	N	56	-0-	-90	-0-	56	2			Y	-0-					1
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

11	1665	N	374	-0-	-1291	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	105	-0-	-231	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

11	DLQ G-10		224	-0-	224	381	224	2			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		85	-0-	85	466	85	2			Y	-0-					35
01	DLQ G-10		126	-0-	126	592	126	2			Y	-0-					35
02	658	X	66	-0-	-592	-0-	66	2			Y	-0-					35
03	217	X	67	-0-	-150	-0-	67	2			Y	-0-					35
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					23
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					23
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1049	-0-	-1851	1531	1043	2	6	9	Y	5					33
12	2602	N	1071	-0-	-1531	-0-	1071	2			Y	-0-					33
01	1116	N	786	-0-	-330	-0-	776	2	10	9	Y	9					42
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					42
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	Y	10					52
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1					53

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

11	2215	N	346	-0-	-1869	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

11	180	X	150	-0-	-30	-0-	128	2	22	9	Y	20					102
12	186	X	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-	79	1			23
01	186	X	167	-0-	-19	-0-	152	2	15	9	Y	14					37
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	81	2	19	9	Y	17					54
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	30	1			25
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	156	2	34	9	Y	31	37	1			15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

11	253	X	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-					26
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					26
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

11	DLQ	G-10	21	-0-	21	35	2	2	19	9	Y	17					50
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35					Y	13					63
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35					Y	12					75
02	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	10					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	86	1			10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

11	1880	N	481	-0-	-1399	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	287	-0-	-163	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

11	933	N	214	-0-	-719	-0-	214	2			Y	-0-					6
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					7
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	208	2	1	9	Y	1					8
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			Y	-0-					8
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	181	2	1	9	Y	1					9
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-	6	1			3

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

11	211	X	-0-	-0-	-211	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	18	-0-	-199	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	25	10	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		38	-0-	38	63	38	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

11	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	432	2	3	9	Y	3					48
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5					53
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	Y	4					57
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	387	2	6	9	Y	5					62
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	425	2	6	9	Y	5					67
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	400	2	2	9	Y	2	46	1			23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

11	7180	X	1702	-0-	-5478	-0-	1678	2	24	9	Y	22					99
12	1984	X	1629	-0-	-355	-0-	1620	2	9	9	Y	8	74	1			33
01	1922	X	1538	-0-	-384	-0-	1520	2	18	9	Y	16					49
02	1596	N	1451	-0-	-145	-0-	1440	2	11	9	Y	10					59
03	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1581	2	12	9	Y	11					70
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1504	2	15	9	Y	14					84

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

11	DLQ G-10		176	-0-	176	331	176	2			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		119	-0-	119	450	119	2			Y	-0-					33
01	DLQ G-10		75	-0-	75	525	75	2			Y	-0-					33
02	580	N	55	-0-	-525	-0-	55	2			Y	-0-					33
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					11
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					11
01	DLQ G-10		17	-0-	17	53	17	2			Y	-0-					11
02	65	X	12	-0-	-53	-0-	12	2			Y	-0-					11
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					11

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

11	2900	N	998	-0-	-1902	1207	998	2			Y	-0-					105
12	2158	N	951	-0-	-1207	-0-	951	2			Y	-0-					105
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			Y	-0-					105
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	904	2			Y	-0-					105
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	908	2	1	9	Y	1					106
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			Y	-0-					106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

11	577	N	106	-0-	-471	-0-	104	2	2	9	Y	2					11
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	8	1			4
01	217	N	87	-0-	-130	-0-	85	2	2	9	Y	2					6
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	91	2	1	9	Y	1					7
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1					8
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					9

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	17	-0-	-140	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1213	-0-	-1687	1909	1213	2			Y	-0-					-0-
12	2942	N	1033	-0-	-1909	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
02	1120	X	739	-0-	-381	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	983	-0-	-257	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
04	1200	X	489	-0-	-711	-0-	489	2			Y	-0-					-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
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	336	N	32	-0-	-304	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-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
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	200	2	4	9	N	4					77
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					77
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	N	5					82
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	222	2	17	9	N	15					97
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	164	2	9	9	N	8					105
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					107

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

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
11	2900	N	960	-0-	-1940	1143	957	2	3	9	Y	3					63
12	2187	N	1044	-0-	-1143	-0-	1030	2	14	9	Y	13	49	1			27
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1020	2	61	9	Y	55					82
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	952	2	31	9	Y	28					110
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1059	2	29	9	Y	26	68	1			68
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1101	2	21	9	Y	19	72	1			14

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1420	2	22	9	N	20					57
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1438	2	22	9	N	20					77
01	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1376	2	31	9	N	28	97	1			8
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	N	15					23
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1484	2	22	9	N	20					43
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1408	2	22	9	N	20					63

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	51	-0-	-165	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	47	-0-	-161	-0-	47	2			Y	-0-					14
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	Y	2					16
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1					17
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	36	2	1	9	Y	1					18
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1					19
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	Y	5	17	1			7

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
11	1970	N	538	-0-	-1432	-0-	535	2	3	9	Y	3					74
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	Y	7					81
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	478	2	8	9	Y	7					88
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	430	2	8	9	Y	7					95
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	Y	6					101
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	421	2	22	9	Y	20	86	1			35

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
11	170	N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-	13	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
11	114	N	8	-0-	-106	-0-	7	2	1	9	Y	1					79
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	17	2	13	9	Y	12					91
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	21	2	14	9	Y	13	67	1			37
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					38
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	24	2	20	9	Y	18					56
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	21	2	12	9	Y	11					67

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1256	N	394	-0-	-862	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2201	N	537	-0-	-1664	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					7
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3					10
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					12
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					12
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	N	1					13
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2					15

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	605	-0-	-2295	742	577	2	28	9	Y	25	54	1			34
12	1693	N	951	-0-	-742	-0-	919	2	32	9	Y	29					63
01	930	N	541	-0-	-389	-0-	502	2	39	9	Y	35					98
02	560	N	323	-0-	-237	-0-	305	2	18	9	Y	16					114
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	626	2	32	9	Y	29	130	1			13
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	459	2	13	9	Y	12					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	N	4					27
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	N	3					30
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	N	3					33
02	952	N	557	-0-	-395	-0-	549	2	8	9	N	7					40
03	1023	N	369	-0-	-654	-0-	369	2			N	-0-					40
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					40

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2091	2	63	9	N	57					116
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2141	2	47	9	N	43	119	1			40
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1971	2	4	9	N	4					44
02	1540	N	1419	-0-	-121	-0-	1410	2	9	9	N	8					52
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1932	2	25	9	N	23					75
04	1650	N	1091	-0-	-559	-0-	1067	2	24	9	N	22					97

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					47
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					47
01	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					47
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	2			N	-0-					47
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					47
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					48

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	73	8	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-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
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2	5	1			3
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3					6
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	230	2	3	9	N	3					9
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	133	2	1	9	N	1					10
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	11	1			1
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	221	2	1	9	N	1					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
11	690	N	53	-0-	-637	-0-	53	2			N	-0-					50
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					50
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					50
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					50
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					50
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					50

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
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					18
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					18
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	96	2	11	9	N	10					28
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	152	2	19	9	N	17					45
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					45
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					48

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
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					17
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					17
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					17
02	196	N	24	-0-	-172	-0-	24	2			N	-0-					17
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					17

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
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					85
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					85
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	53	2	3	9	N	3					88
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	2			N	-0-					88
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					88
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					88

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	403	X	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	403	X	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12691	X	3055	-0-	-9636	-0-	3040	2	15	9	Y	14	106	1			34
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3532	2	35	9	Y	32					66
01	3503	X	2408	-0-	-1095	-0-	2384	2	24	9	Y	22					88
02	3164	X	1118	-0-	-2046	-0-	1107	2	11	9	Y	10					98
03	3565	X	2276	-0-	-1289	-0-	2215	2	61	9	Y	55					153
04	3450	X	1621	-0-	-1829	-0-	1597	2	24	9	Y	22					175

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 #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					33
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					33
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					33
02	784	N	505	-0-	-279	-0-	505	2			N	-0-					33
03	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					33
04	810	N	520	-0-	-290	-0-	520	2			N	-0-					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5					55
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1331	2	3	9	N	3					58
01	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	1052	2			N	-0-					58
02	1260	N	642	-0-	-618	-0-	642	2			N	-0-					58
03	1333	N	534	-0-	-799	-0-	534	2			N	-0-					58
04	1020	N	418	-0-	-602	-0-	418	2			N	-0-					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
11	748	X	68	-0-	-680	-0-	64	2	4	9	Y	4	25	1			9
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	Y	5					14
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	23	2	2	9	Y	2					16
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					16
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					16
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					17

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					45
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	N	3					48
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					48
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	634	2	6	9	N	5					53
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	704	2	2	9	N	2					55
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	660	2	2	9	N	2					57

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

11	2900	N	2003	-0-	-897	4864	2003	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2100	-0-	-1000	3864	2100	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2026	-0-	-1074	2790	2026	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1608	-0-	-1192	1598	1608	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1665	-0-	-1435	163	1665	2			Y	-0-					-0-
*04	1849	N	1686	-0-	-163	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3067	2	15	9	N	14	84	1			33
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					33
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3378	2	33	9	N	30					63
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2775	2	26	9	N	24					87
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3011	2	25	9	N	23					110
*04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2832	2	30	9	N	27	50	1			87

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

11	2900	N	2184	-0-	-716	5525	2184	2			Y	-0-					3
12	3100	N	2180	-0-	-920	4605	2180	2			Y	-0-					3
01	3100	N	2147	-0-	-953	3652	2147	2			Y	-0-	2	1			1
02	2800	N	1387	-0-	-1413	2239	1387	2			Y	-0-					1
03	3100	N	936	-0-	-2164	75	935	2	1	9	Y	1					2
04	2070	N	1154	-0-	-916	-0-	1154	2			Y	-0-					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203																	
11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1178	2	7	9	N	6					128
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2					130
01	1147	N	842	-0-	-305	-0-	842	2			N	-0-					130
02	1120	N	758	-0-	-362	-0-	758	2			N	-0-					130
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1284	2	45	9	N	41	156	1			15
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					15
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832																	
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					25
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					25
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					25
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					25
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2					27
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802																	
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					78
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	105	2	6	9	N	5					83
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					83
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					83
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					83
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					83
HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920																	
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	2	4	9	N	4					27
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	N	5					32
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					32
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					32
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100																	
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	242	2	33	9	N	30					145
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	206	2	13	9	N	12					157
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	205	2	12	9	N	11					168
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	122	2	6	9	N	5					173
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	206	2	21	9	N	19					192
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	162	2	1	9	N	1	173	1			20

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
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					92
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					92
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					92
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1					93
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2					95
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					95

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

11	2900	N	779	-0-	-2121	347	779	2			Y	-0-					20
12	1210	N	863	-0-	-347	-0-	860	2	3	9	Y	3					23
01	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			Y	-0-					23
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	Y	2					25
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	839	2	2	9	Y	2					27
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			Y	-0-					27

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					154
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					154
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					154
02	532	N	28	-0-	-504	-0-	28	2			N	-0-					154
03	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	2			N	-0-					154
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					154

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					15
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					15
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					15
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					15
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					15
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

11	2670	N	2248	-0-	-422	-0-	2248	2			N	-0-					30
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2625	2	3	9	N	3					33
01	2573	N	1604	-0-	-969	-0-	1600	2	4	9	N	4					37
02	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1937	2	1	9	N	1					38
03	2635	N	2325	-0-	-310	-0-	2323	2	2	9	N	2					40
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					40

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					3
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					3
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					3
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					3
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					3
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					25
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					25
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					25
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					25
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					25
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING (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
11	1260	N	1161	-0-	-99 B	-0-	154	1	1007	2	N	-0-			-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	48	1	1081	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1020	-0-	-282 B	-0-	22	1	998	2	N	-0-			-0-
02	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	23	1	693	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1116	N	618	-0-	-498 B	-0-	53	1	565	2	N	-0-			-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-			-0-
12	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-			-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
02	924	N	831	-0-	-93	-0-	831	2			N	-0-			-0-
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-			-0-
04	930	N	74	-0-	-856	-0-	74	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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) //CONT.// 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					18
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					26
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					32
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					39
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					45
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154440	136404	-0-	-18036	-0-	126798	3	9606	9	N	8733	8481	1				912
12	159588	137067	-0-	-22521	-0-	127867	3	9200	9	N	8364	8722	1				554
01	159588	135741	-0-	-23847	-0-	127130	3	8611	9	N	7828	7716	1				666
02	127854 R	127854	-0-	-0-	-0-	120098	3	7756	9	N	7051	7184	1				533
03	141143 #	132321	-0-	-8822	-0-	124588	3	7733	9	N	7030	6665	1				898
04	136410 #	125787	-0-	-10623	-0-	118851	3	6936	9	N	6305	6265	1	1	8		937

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					178
12	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-					178
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					178
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					178
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					178
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					158
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					158
04	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

11	2102	N	2055	-0-	-47	-0-	2055	2			N	-0-					112
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					112
01	2655		2025	-0-	-630	-0-	2000	2	25	9	N	23					135
02	1928		1594	-0-	-334	-0-	1594	2			N	-0-					135
03	2223		1809	-0-	-414	-0-	1809	2			N	-0-					135
*04	2110		1730	-0-	-380	-0-	1730	2			N	-0-					135

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

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-		71				N	-0-					20
12	0		-0-	-0-	-0-		71				N	-0-					20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

11	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	8	1	138	3	Y	28	14	1				15
								31	9										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	15	1				-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-						-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-					Y	-0-						-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	4	1	87	3	Y	19	7	1				12
								21	9										
*04	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	3	1	51	3	Y	18	23	1				7
								20	9										

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

11	1620	N	814	-0-	-806	B	-0-	159	1	644	3	Y	10	9	1			6
								11	9									
12	744	N	528	-0-	-216	B	-0-	119	1	396	3	Y	12	16	1			2
								13	9									
01	1457	N	273	-0-	-1184	B	-0-	107	1	159	3	Y	6	4	1			4
								7	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	333	1	715	3	Y	11	9	1			6
								12	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	415	1	740	3	Y	15	12	1			9
								17	9									
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	267	1	873	3	Y	20	25	1			4
								22	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

11	1590	N	1382	-0-	-208	B	-0-	214	1	1094	3	Y	67	68	1			34
								74	9									
12	2188	N	2188	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1663	3	Y	111	107	1			38
								122	9									
01	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	301	1	1366	3	Y	137	115	1			60
								151	9									
02	1288	N	1185	-0-	-103	B	-0-	278	1	762	3	Y	132	119	1			73
								145	9									
03	1643	N	1551	-0-	-92	B	-0-	360	1	1041	3	Y	136	127	1			82
								150	9									
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	294	1	1184	3	Y	194	224	1			52
								213	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2580	X	1224	-0-	-1356 B	-0-	208	1	865	3	Y	137	124	1			79
							151	9									
12	2666	X	1644	-0-	-1022 B	-0-	334	1	1058	3	Y	229	240	1			68
							252	9									
01	1451	X	1451	-0-	-0- B	-0-	268	1	970	3	Y	194	187	1			75
							213	9									
02	1400	X	1128	-0-	-272 B	-0-	277	1	673	3	Y	162	147	1			90
							178	9									
03	1766	X	1766	-0-	-0- B	-0-	368	1	1209	3	Y	172	151	1			111
							189	9									
*04	1908	X	1908	-0-	-0- B	-0-	318	1	1335	3	Y	232	278	1			65
							255	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	82	1	65	3	Y	100	42	1			69
							110	9									
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	87	1	56	3	Y	90	133	1			26
							99	9									
01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	71	1	71	3	Y	103	106	1			23
							113	9									
02	252	X	7	-0-	-245 B	-0-	2	1	1	3	Y	4	23	1			4
							4	9									
03	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270 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

11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5101	-0-	-119	-0-	5101	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

11	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6816	-0-	-66	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
*04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
12	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	1764	-0-	-3920	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	3926	-0-	-2367	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
*04	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	2430	-0-	-4430	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	3578	-0-	-4017	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	3326	-0-	-3004	-0-	3326	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
02	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
03	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
*04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4085	-0-	-415	-0-	4085	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 #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
*04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1265	-0-	-275	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

11	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	19706	3			N	-0-					-0-
12	20741	X	20741	-0-	-0-	-0-	20741	3			N	-0-					-0-
01	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	3			N	-0-					-0-
02	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	17595	3			N	-0-					-0-
03	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	3			N	-0-					-0-
*04	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3			N	-0-					-0-
12	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
02	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	3			N	-0-					-0-
*04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

11	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	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

11	1980	X	733	-0-	-1247	-0-	12	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1702	-0-	-344	-0-	35	1	1627	2	Y	36	28	1			8
							40	9									
01	2046	X	1759	-0-	-287	-0-	37	1	1683	2	Y	35	17	1			26
							39	9									
02	672	N	562	-0-	-110	-0-	12	1	531	2	Y	17	32	1			11
							19	9									
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

11	1860	X	1206	-0-	-654	-0-	19	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2086	-0-	-425	-0-	43	1	1995	2	Y	44	35	1			9
							48	9									
01	2511	X	1761	-0-	-750	-0-	37	1	1685	2	Y	35	18	1			26
							39	9									
02	800	N	25	-0-	-775	-0-	1	1	23	2	Y	1	26	1			1
							1	9									
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	718	-0-	-662	-0-	12	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	29	1	1311	2	Y	29	23	1			6
							32	9									
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	32	1	1465	2	Y	31	14	1			23
							34	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	641	2	Y	21	30	1			14
							23	9									
03	1364	N	510	-0-	-854	-0-	3	1	492	2	Y	14	19	1			9
							15	9									
04	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	27	1	1285	2	Y	27	26	1			10
							30	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	93	1	5660	2	Y	-0-					-0-
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	63	1	2888	2	Y	64	50	1			14
							70	9									
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	79	1	3614	2	Y	75	33	1			56
							83	9									
02	2492	X	1976	-0-	-516	-0-	43	1	1867	2	Y	60	76	1			40
							66	9									
03	2759	X	1793	-0-	-966	-0-	12	1	1727	2	Y	49	57	1			32
							54	9									
*04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	69	1	3241	2	Y	69	75	1			26
							76	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1888	-0-	-62	-0-	26	1	1577	2	Y	259	120	1			229
							285	9									
12	2015	X	1785	-0-	-230	-0-	37	1	1706	2	Y	38	258	1			9
							42	9									
01	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	29	1	1320	2	Y	28	16	1			21
							31	9									
02	2436	X	728	-0-	-1708	-0-	16	1	688	2	Y	22	28	1			15
							24	9									
03	2697	X	1054	-0-	-1643	-0-	7	1	1015	2	Y	29	25	1			19
							32	9									
04	1890	X	1291	-0-	-599	-0-	26	1	1236	2	Y	26	35	1			10
							29	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2758	-0-	-212	-0-	44	1	2659	2	Y	50					165
							55	9									
12	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	111	1	5096	2	Y	33	177	1			21
							36	9									
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	103	1	4718	2	Y	11					32
							12	9									
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	72	1	3133	2	Y	15					47
							17	9									
03	5239	X	4074	-0-	-1165	-0-	28	1	4021	2	Y	23					70
							25	9									
04	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	85	1	4474	2	Y	50					120
							55	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	1680	X	959	-0-	-721	-0-	14	1	849	2	Y	87	42	1			77
							96	9									
12	1550	X	1116	-0-	-434	-0-	23	1	1067	2	Y	24	96	1			5
							26	9									
01	1612	X	1264	-0-	-348	-0-	26	1	1210	2	Y	25	11	1			19
							28	9									
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	15	1	667	2	Y	22	26	1			15
							24	9									
03	1116	N	619	-0-	-497	-0-	4	1	596	2	Y	17	21	1			11
							19	9									
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	26	1	1236	2	Y	26	27	1			10
							29	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4024	-0-	-2126	-0-	65	1	3959	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	1268	-0-	-4963	-0-	26	1	1212	2	Y	27	21	1			6
							30	9									
01	6231	X	1362	-0-	-4869	-0-	28	1	1304	2	Y	27	13	1			20
							30	9									
02	5012	X	705	-0-	-4307	-0-	15	1	666	2	Y	22	27	1			15
							24	9									
03	4154	X	1508	-0-	-2646	-0-	10	1	1452	2	Y	42	29	1			28
							46	9									
04	4020	X	1548	-0-	-2472	-0-	32	1	1481	2	Y	32	48	1			12
							35	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
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	40	1	2461	2	Y	89	25	1			79
							98	9									
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	43	1	1952	2	Y	43	113	1			9
							47	9									
01	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	42	1	1921	2	Y	40	19	1			30
							44	9									
02	2128	N	1760	-0-	-368	-0-	38	1	1663	2	Y	54	48	1			36
							59	9									
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	17	1	2374	2	Y	68	59	1			45
							75	9									
*04	3000	N	4102	-0-	1102	1102	84	1	3926	2	Y	84	97	1			32
							92	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
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	90	1	5503	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	137	1	6281	2	Y	140	110	1			30
							154	9									
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	88	1	4023	2	Y	84	49	1			65
							92	9									
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	54	1	2355	2	Y	75	89	1			51
							83	9									
03	2325	X	979	-0-	-1346	-0-	7	1	942	2	Y	27	61	1			17
							30	9									
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	78	1	3670	2	Y	78	66	1			29
							86	9									

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					11
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					11
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-					11
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	-0-					11
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					11
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					11

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					45
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					45
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	3	N	-0-					45
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					45
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					45
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					4
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					4
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					4
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					4
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					4
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					84
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					84
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					84
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					84
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	701	3	19	9	N	17					101
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					101

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					13
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					13
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			Y	-0-					13
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					13
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					13
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			9
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	617	1	1773	3	N	3			91
							3	9							
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	644	1	1781	3	N	5			96
							6	9							
01	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	617	1	1755	3	N	7			103
							8	9							
02	2240	N	2114	-0-	-126	-0-	528	1	1583	3	N	3			106
							3	9							
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	596	1	1820	3	N	7			113
							8	9							
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			113

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	N	-0-			57
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	3	N	-0-			57
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	37	1	590	3	N	-0-			57
02	812	N	506	-0-	-306	-0-	31	1	475	3	N	-0-			57
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-			57
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			73
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1166	3	6	9	N	5			78
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1597	3	18	9	N	16			94
02	1372	N	1324	-0-	-48	-0-	1316	3	8	9	N	7			101
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1871	3	8	9	N	7			108
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			108

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-			28
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2051	3	20	9	N	18			46
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-			46
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	3	2	9	N	2			48
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-			48
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			48

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-			8
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-			8
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	Y	-0-			8
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			8
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			8
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	802	-0-	-1118	-0-	47	1	747	3	Y	7					52
							8	9									
12	2015	X	1199	-0-	-816	-0-	70	1	1129	3	Y	-0-					52
01	2015	X	1078	-0-	-937	-0-	63	1	1002	3	Y	12					64
							13	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	1050	3	Y	5					69
							6	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	91	1	1437	3	Y	1					70
							1	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					70

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	3	4	9	N	4					15
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	3	1	9	N	1					16
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					16
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	3	6	9	N	5					21
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2188	3	13	9	N	12					33
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					33

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					7
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					7
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	-0-					7
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					7
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-					7
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					52
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					52
01	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	-0-					52
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					52
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					52
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					52

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2765	3	13	9	N	12					85
12	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2528	3	12	9	N	11					96
01	961	X	812	-0-	-149	-0-	812	3			N	-0-					96
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	919	3	19	9	N	17					113
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2627	3	17	9	N	15					128
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					128

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1685	3	12	9	Y	11					47
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	3	1	9	Y	1					48
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	3	13	9	Y	12					60
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	3	2	9	Y	2					62
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	3	6	9	Y	5					67
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	111	1	1760	3	Y	7					50
							8	9									
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	120	1	1921	3	Y	10	34	1			26
							11	9									
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	124	1	1980	3	Y	10					36
							11	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	115	1	1771	3	Y	14					50
							15	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	122	1	1930	3	Y	15					65
							17	9									
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					65

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					4
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					4
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					4
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					4
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					4
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	-0-					11
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					11
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	20	1	322	3	Y	1					12
							1	9									
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					12
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					12
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					12

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	89	1	1416	3	Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	87	1	1403	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	89	1	1427	3	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	83	1	1286	3	Y	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	89	1	1415	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1	9	Y	1					82
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					82
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					82
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					82
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1445	3	3	9	Y	3					85
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					85

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					25
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					25
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					25
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					25
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					48
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	1	33	1			16
							1	9									
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					16
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					16
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1					17
							1	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					17

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	N	-0-					59
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	3	N	-0-					59
01	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	76	1	1221	3	N	-0-					59
02	1176	N	1166	-0-	-10	-0-	71	1	1095	3	N	-0-					59
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	92	1	1453	3	N	-0-					59
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					59

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	3	Y	1					71
							1	9									
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	3	Y	5					76
							6	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	99	1	1593	3	Y	13					89
							14	9									
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	92	1	1425	3	Y	12					101
							13	9									
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	98	1	1555	3	Y	14					115
							15	9									
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					115

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 #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	80	1	1265	3	Y	-0-					60
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	84	1	1343	3	Y	-0-					60
01	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	84	1	1351	3	Y	-0-					60
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	3	Y	-0-					60
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1	1490	3	Y	-0-					60
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	-0-					64
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	1					65
							1	9									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					65
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					65
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	47	1	250	3	N	-0-					25
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	55	1	286	3	N	-0-					25
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	49	1	256	3	N	-0-					25
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	40	1	214	3	N	-0-					25
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	74	1	226	3	N	-0-					25
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-					15
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-					15
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	19	1	311	3	N	2					17
							2	9									
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	19	1	291	3	N	3					20
							3	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	3					23
							3	9									
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					23

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	763	3	N	-0-					59
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	775	3	N	1					60
							1	9									
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	49	1	779	3	N	2					62
							2	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	725	3	N	3					65
							3	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	902	3	N	4					69
							4	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					82
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					82
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					82
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					82
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2477	3	23	9	N	21					103
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					103

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					76
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					76
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	3	N	-0-					76
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	4	1	67	3	N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					28
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					28
01	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			Y	-0-					28
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					28
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					28
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					28

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	88	1	1397	3	N	5					95
							6	9									
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	91	1	1459	3	N	12					107
							13	9									
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	83	1	1334	3	N	5					112
							6	9									
02	1400	N	1369	-0-	-31	-0-	83	1	1277	3	N	8					120
							9	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	3	N	12					132
							13	9									
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					132

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1468	3	4	9	Y	4					78
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	3	1	9	Y	1					79
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	Y	5					84
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					84
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2877	3	2	9	Y	2					86
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					86

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					36
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					36
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					36
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					36
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					36
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2021	3	12	9	Y	11					53
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	3	2	9	Y	2					55
01	1922	N	1417	-0-	-505	-0-	1396	3	21	9	Y	19					74
02	1792	N	1465	-0-	-327	-0-	1462	3	3	9	Y	3					77
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2402	3	9	9	Y	8					85
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					85

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		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
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	N	-0-					25
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	2	N	-0-					25
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	22	1	617	2	N	-0-					25
02	616	N	332	-0-	-284	-0-	12	1	320	2	N	-0-					25
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					25
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	35	1	1073	2	N	-0-					17
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1067	2	N	-0-					17
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1575	2	N	-0-					17
02	1036	N	720	-0-	-316	-0-	25	1	695	2	N	-0-					17
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	39	1	911	2	N	-0-					17
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	39	1	1196	2	N	3					50
							3	9									
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	59	1	1718	2	N	2					52
							2	9									
01	1860	N	1050	-0-	-810	-0-	35	1	1012	2	N	3					55
							3	9									
02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	30	1	824	2	N	-0-					55
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	807	2	N	2					57
							2	9									
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					57

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	77	1	2396	2	N	2	65	1			17
							2	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	77	1	2224	2	N	-0-					17
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	64	1	1838	2	N	-0-					17
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	77	1	2135	2	N	-0-					17
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	84	1	1933	2	N	-0-					17
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					17

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 #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	95	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	71	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	167	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	Y	-0-					2
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	Y	-0-					2
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	Y	-0-					2
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
11	390	X	236	-0-	-154	-0-	54	1	182	3	Y	-0-					8
12	403	X	373	-0-	-30	-0-	125	1	248	3	Y	-0-					8
01	310	X	91	-0-	-219	-0-	24	1	67	3	Y	-0-					8
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	150	1	353	3	Y	1					9
							1	9									
03	310	X	162	-0-	-148	-0-	2	1	160	3	Y	-0-					9
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-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
11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	363	1	1214	3	Y	2					40
							2	9									
12	1488	X	1151	-0-	-337	-0-	386	1	764	3	Y	1					41
							1	9									
01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	447	1	1232	3	Y	4					45
							4	9									
02	1484	X	1131	-0-	-353	-0-	337	1	794	3	Y	-0-					45
03	1643	X	469	-0-	-1174	-0-	6	1	462	3	Y	1					46
							1	9									
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	2	Y	-0-					20
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	64	2	Y	2					22
							2	9									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	Y	4					26
							4	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					26

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	74	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	92	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	3	11	9	Y	10					165
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	3	1	9	Y	1					166
01	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	1437	3	10	9	Y	9					175
02	1428	N	1216	-0-	-212	-0-	1216	3			Y	-0-					175
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	3	2	9	Y	2	140	1			37
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	321	-0-	-459	-0-	77	1	244	2	Y	-0-					18
12	1302	X	702	-0-	-600	-0-	199	1	496	2	Y	6					24
							7	9									
01	1302	X	935	-0-	-367	-0-	175	1	756	2	Y	4					28
							4	9									
02	896	X	51	-0-	-845	-0-	14	1	36	2	Y	1					29
							1	9									
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	19	1	1027	2	Y	1					30
							1	9									
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					30

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	902	-0-	-478	-0-	207	1	693	3	Y	2					63
							2	9									
12	1178	X	485	-0-	-693	-0-	163	1	322	3	Y	-0-					63
01	1457	X	168	-0-	-1289	-0-	44	1	120	3	Y	4					67
							4	9									
02	1316	X	283	-0-	-1033	-0-	84	1	198	3	Y	1					68
							1	9									
03	1395	X	812	-0-	-583	-0-	10	1	800	3	Y	2					70
							2	9									
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	145	1	487	3	Y	1					5
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	147	1	406	3	Y	4					9
							4	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					9
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					9
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					9

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	46	1	147	2	Y	-0-					9
12	155	X	107	-0-	-48	-0-	30	1	76	2	Y	1					10
							1	9									
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	50	1	128	2	Y	-0-					10
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	Y	1					11
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	501	-0-	-69	-0-	120	1	381	2	Y	-0-					16
12	589	X	138	-0-	-451	-0-	39	1	96	2	Y	3					19
							3	9									
01	341	X	11	-0-	-330	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					19
02	476	X	460	-0-	-16	-0-	130	1	329	2	Y	1					20
							1	9									
03	527	X	511	-0-	-16	-0-	9	1	501	2	Y	1					21
							1	9									
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					21

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	Y	-0-					1
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	35	1	70	3	Y	-0-					1
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	7	1	21	3	Y	1					2
							1	9									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	3	Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4559	3	37	9	N	34					91
12	4464	X	4405	-0-	-59	-0-	4374	3	31	9	N	28					119
01	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4346	3	33	9	N	30					149
02	4284	X	3962	-0-	-322	-0-	3926	3	36	9	N	33					182
03	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	4314	3	36	9	N	33					215
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					215

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	76	1	150	3	Y	-0-					5
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	82	1	227	3	Y	-0-					5
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	95	1	225	3	Y	-0-					5
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					5
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	62	1	1933	2	N	-0-					17
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	38	1	1105	2	N	-0-					17
01	2015	N	1438	-0-	-577	-0-	49	1	1389	2	N	-0-					17
02	1876	N	1549	-0-	-327	-0-	54	1	1495	2	N	-0-					17
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	59	1	1353	2	N	-0-					17
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					17

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	58	1	1814	2	N	-0-					68
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	65	1	1881	2	N	4					72
							4	9									
01	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	57	1	1626	2	N	-0-					72
02	1708	N	1417	-0-	-291	-0-	49	1	1368	2	N	-0-					72
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	52	1	1191	2	N	-0-					72
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					72

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	156	1	4851	2	N	-0-					52
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	171	1	4940	2	N	1					53
							1	9									
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	173	1	4945	2	N	-0-					53
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	174	1	4817	2	N	-0-					53
03	5177	X	4397	-0-	-780	-0-	183	1	4214	2	N	-0-					53
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					53

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					90
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					90
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4	9	N	4					94
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					94
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					94
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					94

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17070	X	16588	-0-	-482	-0-	979	1	15563	3	N	42					125
							46	9									
12	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	1007	1	16162	3	N	61	123	1			63
							67	9									
01	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	1011	1	16201	3	N	47					110
							52	9									
02	15540	X	15403	-0-	-137	-0-	936	1	14428	3	N	35					145
							39	9									
03	17205	X	16874	-0-	-331	-0-	997	1	15822	3	N	50	55	1			140
							55	9									
04	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					N	NO RPT					140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354																	
11	21060	X	20486	-0-	-574	-0-	449	1	19869	3	Y	153	180	1			199
							168	9									
12	21762	X	21248	-0-	-514	-0-	1017	1	19922	3	Y	281	186	1			294
							309	9									
01	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	963	1	19396	3	Y	600	371	1			523
							660	9									
02	19124	X	18957	-0-	-167	-0-	909	1	17633	3	Y	377	548	1			352
							415	9									
03	21173	X	20074	-0-	-1099	-0-	985	1	18535	3	Y	504	546	1			310
							554	9									
04	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					Y	NO RPT					310
A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336																	
11	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	884	1	22715	3	Y	240	273	1			99
							264	9									
12	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	910	1	23693	3	Y	238	85	1			252
							262	9									
01	24414	X	24414	-0-	-0-	-0-	898	1	23223	3	Y	266	416	1			102
							293	9									
02	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	831	1	20692	3	Y	237	268	1			71
							261	9									
03	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	895	1	22556	3	Y	267	272	1			66
							294	9									
04	22770	X	NO RPT	-0-	-22770	-0-					Y	NO RPT					66
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239																	
11	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	884	1	22704	3	Y	255	252	1			105
							281	9									
12	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	894	1	23268	3	Y	255	91	1			269
							281	9									
01	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	884	1	22852	3	Y	283	444	1			108
							311	9									
02	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	808	1	20128	3	Y	255	287	1			76
							281	9									
03	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	864	1	21769	3	Y	284	290	1			70
							312	9									
04	19260	X	NO RPT	-0-	-19260	-0-					Y	NO RPT					70
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914																	
11	101100	X	75845	-0-	-25255	-0-	5908	1	69034	3	Y	821	549	1	1	8	590
							903	9									
12	98270	X	74830	-0-	-23440	-0-	7645	1	66650	3	Y	486	546	1			530
							535	9									
01	92194	X	69160	-0-	-23034	-0-	3255	1	65556	3	Y	317	368	1			479
							349	9									
02	78596	X	58371	-0-	-20225	-0-	2853	1	55352	3	Y	151	177	1			453
							166	9									
03	82274	X	64884	-0-	-17390	-0-	3262	1	61370	3	Y	229	171	1			511
							252	9									
04	75840	X	NO RPT	-0-	-75840	-0-					Y	NO RPT					511
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427																	
11	246450	X	106162	-0-	-140288	-0-	105199	3	963	9	N	875	728	1	2	8	392
12	96401	X	96401	-0-	-0-	-0-	95691	3	710	9	N	645	362	1			675
01	85600	X	85600	-0-	-0-	-0-	84865	3	735	9	N	668	719	1	1	8	623
02	77073	X	77073	-0-	-0-	-0-	76535	3	538	9	N	489	882	1			230
03	79768	X	79768	-0-	-0-	-0-	79275	3	493	9	N	448	356	1			322
04	106170	X	NO RPT	-0-	-106170	-0-					N	NO RPT					322

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1554	-0-	-337	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1773	-0-	-717	-0-	1763	2	10	9	Y	9	7	1			8
12	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	2221	2	9	9	Y	8	6	1			10
01	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	2012	2	10	9	Y	9	13	1			6
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1789	2	10	9	Y	9	6	1			9
03	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2177	2	10	9	Y	9	12	1			6
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2283	2	13	9	Y	12	7	1			11

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	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
11	3000	N	3888	-0-	888	7302	3868	2	20	9	Y	18	8	1			16
12	3100	N	3564	-0-	464	7766	3551	2	13	9	Y	12	12	1			16
01	3100	N	2809	-0-	-291	7475	2796	2	13	9	Y	12	20	1			8
02	10299	X	2824	-0-	-7475	-0-	2810	2	14	9	Y	13	8	1			13
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2807	2	14	9	Y	13	18	1			8
*04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2812	2	14	9	Y	13	9	1			12

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1247	2	3	9	N	3	2	1			3
12	1736	N	1211	-0-	-525	-0-	1209	2	2	9	N	2	2	1			3
01	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1206	2	2	9	N	2	3	1			2
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	1046	2	2	9	N	2	2	1			2
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1156	2	3	9	N	3	3	1			2
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1101	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
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1601	2	3	9	Y	3	3	1			2
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1627	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	88	1	1764	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	87	1	1784	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	62	1	1490	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	89	1	2012	3	Y	9	7	1			5
							10	9									

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
11	690	N	3	-0-	-687	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	216	-0-	-497	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	84	-0-	-257	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	57	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	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
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	2263	N	1692	-0-	-571	-0-	1689	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1764	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	1548	2	4	9	Y	4	3	1			4
03	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1669	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	1587	2	4	9	Y	4	3	1			4

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
11	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	81	1	1595	2	Y	2					10
							2	9									
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	99	1	2046	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	14	1	2130	2	Y	3					6
							3	9									
02	1568	N	1317	-0-	-251	-0-	5	1	1309	2	Y	3					9
							3	9									
03	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	439	1	1659	2	Y	3					12
							3	9									
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	678	1	1807	2	Y	3					15
							3	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	145	1	2839	2	Y	5					28
							6	9									
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	161	1	3395	2	Y	7	25	1			10
							8	9									
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	25	1	3404	2	Y	8					18
							9	9									
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2525	2	Y	10					28
							11	9									
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	484	1	2341	2	Y	8					36
							9	9									
*04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	722	1	1926	2	Y	5					41
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
11	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	128	1	1484	2	Y	7					22
							8	9									
12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	172	1	1458	2	Y	14	13	1	7	5	16
							15	9									
01	1643	N	1086	-0-	-557	-0-	136	1	943	2	Y	6					22
							7	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	92	1	1538	2	Y	3	12	1			13
							3	9									
03	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	74	1	1403	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	90	1	1739	2	Y	9					16
							10	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	104	1	1211	2	Y	3					9
							3	9									
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1171	2	Y	8	5	1	4	5	8
							9	9									
01	1209	N	714	-0-	-495	-0-	112	1	600	2	Y	2					10
							2	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1446	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	54	1	1032	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	2	Y	4					8
							4	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
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	4	1	46	2	Y	1					5
							1	9									
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	3	1	16	2	Y	-0-	3	1			2
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	2					4
							2	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	10					17
							11	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
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4245	2	12	9	Y	11	8	1			10
12	5983	X	4486	-0-	-1497	-0-	4478	2	8	9	Y	7	7	1			10
01	5983	X	5618	-0-	-365	-0-	5603	2	15	9	Y	14	15	1			9
02	5404	X	5302	-0-	-102	-0-	5289	2	13	9	Y	12	8	1			13
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5622	2	15	9	Y	14	18	1			9
04	5430	X	5058	-0-	-372	-0-	5045	2	13	9	Y	12	9	1			12

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
11	1680	N	1395	-0-	-285	-0-	63	1	1332	3	Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	87	1	1750	3	Y	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	82	1	1676	3	Y	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	62	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	76	1	1712	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 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
11	2760	X	1590	-0-	-1170	-0-	72	1	1518	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	1676	-0-	-1176	-0-	77	1	1599	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	132	1	2715	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2545	-0-	-31	-0-	105	1	2440	3	Y	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	120	1	2890	3	Y	-0-					-0-
*04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	136	1	3074	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	160	2	Y	3					53
							3	9									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	5	48	1			10
							6	9									
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	5					15
							6	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	1	1	138	2	Y	6					21
							7	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	5					26
							6	9									
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	65	1	165	2	Y	3					29
							3	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	73	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	16	1	2048	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1204	-0-	-280	-0-	9	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	318	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	543	1	1451	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
11	2760	X	1673	-0-	-1087	-0-	81	1	1588	2	Y	4					24
							4	9									
12	2077	X	2056	-0-	-21	-0-	94	1	1954	2	Y	7	22	1			9
							8	9									
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	13	1	2020	2	Y	7					16
							8	9									
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	7	1	1618	2	Y	10					26
							11	9									
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	444	1	1919	2	Y	9					35
							10	9									
*04	3000	N	3460	-0-	460	460	940	1	2510	2	Y	9					44
							10	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1871	-0-	-1189	-0-	142	1	1729	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	248	1	2225	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1892	-0-	-1115	-0-	224	1	1668	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2345	-0-	-371	-0-	117	1	2228	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	113	1	2203	2	Y	-0-					-0-
*04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	120	1	2323	2	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 #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	228	1 6 9	2648	2	Y	5					15
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	276	1 8 9	2434	2	Y	7	8	1	4	5	10
01	2542	N	1729	-0-	-813	-0-	231	1 6 9	1492	2	Y	5					15
02	2800	N	2852	-0-	52	52	145	1 2 9	2705	2	Y	2	8	1			9
03	2689	N	2637	-0-	-52	-0-	126	1 7 9	2504	2	Y	6	10	1			5
*04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	130	1 6 9	2496	2	Y	5					10

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	58	2	Y	2					2
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	101	2	Y	2					4

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	66	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	325	-0-	-264	-0-	58	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	146	-0-	-412	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	1330	2	Y	3					13
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	81	1 4 9	1674	2	Y	4	12	1			5
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	1492	2	Y	4					9
02	1316	N	1194	-0-	-122	-0-	6	1 6 9	1182	2	Y	5					14
03	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	274	1 3 9	1097	2	Y	3					17
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	444	1 3 9	1177	2	Y	3					20

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	219	-0-	-891	-0-	218	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	1271	N	427	-0-	-844	-0-	425	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1979	2	13	9	Y	12	6	1			8
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	Y	4	7	1			5
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	Y	8	8	1			5
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1298	2	10	9	Y	9	6	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	1366	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	1240	N	864	-0-	-376	-0-	862	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1454	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1903	2	3	9	Y	3	3	1			2
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
11	2820	X	2274	-0-	-546	-0-	110	1	2162	2	Y	2					11
							2	9									
12	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	93	1	2121	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
01	2573	X	2355	-0-	-218	-0-	16	1	2336	2	Y	3					6
							3	9									
02	2128	X	1543	-0-	-585	-0-	7	1	1533	2	Y	3					9
							3	9									
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	448	1	1806	2	Y	3					12
							3	9									
04	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	596	1	1584	2	Y	2					14
							2	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
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	1	1			2

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1069	2	9	9	Y	8	5	1			7
12	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1100	2	7	9	Y	6	5	1			8
01	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1111	2	8	9	Y	7	10	1			5
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	Y	8	5	1			8
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	Y	8	11	1			5
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	2	11	9	Y	10	6	1			9

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1728	2	22	9	Y	20	13	1			17
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1921	2	18	9	Y	16	13	1			20
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1899	2	21	9	Y	19	26	1			13
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1705	2	20	9	Y	18	12	1			19
03	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1821	2	21	9	Y	19	26	1			12
04	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1799	2	22	9	Y	20	13	1			19

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	90	1	1815	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	111	1	2230	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	105	1	2137	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	95	1	2294	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*04	3000	N	3368	-0-	368	368	142	1	3213	3	Y	12	10	1			6
							13	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

11	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1502	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1581	N	608	-0-	-973	-0-	608	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	1	1			1
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2373	2	2	9	Y	2	1	1			2

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	206	1	2393	2	Y	6					17
							7	9									
12	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	358	1	2636	2	Y	14	10	1	7	5	14
							15	9									
01	1984	N	1418	-0-	-566	-0-	242	1	1170	2	Y	5					19
							6	9									
02	1792	N	1281	-0-	-511	-0-	48	1	1232	2	Y	1	10	1			10
							1	9									
03	3100	N	3747	-0-	647	647	178	1	3556	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
*04	2819	N	2172	-0-	-647	-0-	103	1	2062	2	Y	6					17
							7	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
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1734	2	36	9	Y	33	20	1			29
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2557	2	37	9	Y	34	22	1			41
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2379	2	43	9	Y	39	54	1			26
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1958	2	39	9	Y	35	25	1			36
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1575	2	31	9	Y	28	46	1			18
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1704	2	34	9	Y	31	19	1			30

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

11	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

11	2040	N	1345	-0-	-695	-0-	1334	2	11	9	Y	10	7	1			9
12	1953	N	1240	-0-	-713	-0-	1232	2	8	9	Y	7	7	1			9
01	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	1261	2	10	9	Y	9	12	1			6
02	1260	N	798	-0-	-462	-0-	791	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	1240	N	846	-0-	-394	-0-	840	2	6	9	Y	5	8	1			3
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1623	2	13	9	Y	12	4	1			11

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

11	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	110	1	1295	2	Y	2					9
							2	9									
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	212	1	1873	2	Y	6	5	1	3	5	7
							7	9									
01	1953	N	799	-0-	-1154	-0-	107	1	690	2	Y	2					9
							2	9									
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	61	1	1452	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	103	1	2006	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1771	2	Y	3					7
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	1583	-0-	-1747	-0-	74	1	1501	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	3317	X	2000	-0-	-1317	-0-	94	1	1899	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	3317	X	2879	-0-	-438	-0-	134	1	2732	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	111	1	2557	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	110	1	2671	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	98	1	2208	3	Y	8	8	1			4
							9	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2910	N	2672	-0-	-238	-0-	2663	2	9	9	Y	8	5	1			7
12	2790	N	2183	-0-	-607	-0-	2177	2	6	9	Y	5	5	1			7
01	2945	N	2137	-0-	-808	-0-	2133	2	4	9	Y	4	8	1			3
02	2492	N	1842	-0-	-650	-0-	1836	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	1944	2	6	9	Y	5	7	1			3
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2318	2	8	9	Y	7	4	1			6

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
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	Y	4					19
							4	9									
12	1364	N	323	-0-	-1041	-0-	12	1	310	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
01	2356	N	732	-0-	-1624	-0-	730	2	2	9	Y	2					5
02	1456	N	2	-0-	-1454	-0-	2	2			Y	-0-					5
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					5
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					5

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (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
11	510	N	71	-0-	-439	-0-	5 2	1 9	64	2	Y	2					30
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	17	1			13
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	306	2	Y	2	7	1			8
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	97	2	Y	3	8	1			3
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	270	2	Y	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
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1562	2	Y	5					23
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	80 7	1 9	1759	2	Y	6	21	1			8
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	1960	2	Y	7					15
02	1540	N	1482	-0-	-58	-0-	6 10	1 9	1466	2	Y	9					24
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	366 8	1 9	1553	2	Y	7					31
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	639 7	1 9	1705	2	Y	6					37

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
11	810	N	671	-0-	-139	-0-	31	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	3	Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	70	1	1575	3	Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	41	1	939	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
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	247 24	1 9	2872	2	Y	22					63
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	319 45	1 9	2655	2	Y	41	36	1	21	5	47
01	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	252 24	1 9	1897	2	Y	22					69
02	2884	X	2485	-0-	-399	-0-	115 8	1 9	2362	2	Y	7	38	1			38
03	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	135 29	1 9	2687	2	Y	26	41	1			23
04	3090	X	2738	-0-	-352	-0-	133 25	1 9	2580	2	Y	23					46

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	46 7	1 9	950	3	Y	6	6	1			2
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	1104	3	Y	5	5	1			2
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	50 8	1 9	1034	3	Y	7	7	1			2
02	924	N	520	-0-	-404	-0-	21 3	1 9	496	3	Y	3	4	1			1
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	1286	3	Y	7	5	1			3
04	1050	N	645	-0-	-405	-0-	27 3	1 9	615	3	Y	3	4	1			2

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	214	1	2492	2	Y	-0-					-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	265	1	2310	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	1903	-0-	-577	-0-	231	1	1672	2	Y	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	119	1	2363	2	Y	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	124	1	2437	2	Y	-0-					-0-
*04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2415	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

11	1290	N	969	-0-	-321	-0-	963	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	1302	N	929	-0-	-373	-0-	925	2	4	9	Y	4	4	1			5
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	2	13	9	Y	12	9	1			8
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1443	2	9	9	Y	8	7	1			9
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	2	9	9	Y	8	12	1			5
04	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	1226	2	9	9	Y	8	6	1			7

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1437	-0-	-333	-0-	1406	2	31	9	Y	28	20	1			25
12	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1656	2	28	9	Y	25	20	1			30
01	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1701	2	33	9	Y	30	40	1			20
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1593	2	33	9	Y	30	19	1			31
03	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	1253	2	26	9	Y	24	40	1			15
04	1680	N	1257	-0-	-423	-0-	1233	2	24	9	Y	22	15	1			22

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

11	3030	X	2075	-0-	-955	-0-	2049	2	26	9	Y	24	18	1			21
12	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	2282	2	22	9	Y	20	16	1			25
01	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	2365	2	28	9	Y	25	33	1			17
02	2464	X	1460	-0-	-1004	-0-	1443	2	17	9	Y	15	16	1			16
03	2666	X	1922	-0-	-744	-0-	1899	2	23	9	Y	21	24	1			13
04	2310	X	1531	-0-	-779	-0-	1512	2	19	9	Y	17	14	1			16

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	275	1	3196	2	Y	24					71
							26	9									
12	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	321	1	2838	2	Y	47	41	1	24	5	53
							52	9									
01	3534	X	2354	-0-	-1180	-0-	283	1	2045	2	Y	24					77
							26	9									
02	3276	X	2010	-0-	-1266	-0-	91	1	1912	2	Y	6	42	1			41
							7	9									
03	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	143	1	2836	2	Y	28	44	1			25
							31	9									
04	3510	X	2797	-0-	-713	-0-	134	1	2638	2	Y	23					48
							25	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	35	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	241	1	2812	2	Y	18						57
							20	9										
12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	298	1	2651	2	Y	36	33	1	18	5		42
							40	9										
01	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	243	1	1863	2	Y	18						60
							20	9										
02	2660	X	2125	-0-	-535	-0-	98	1	2021	2	Y	5	33	1				32
							6	9										
03	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	129	1	2663	2	Y	23	35	1				20
							25	9										
04	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	127	1	2470	2	Y	20						40
							22	9										

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

11	4830	X	310	-0-	-4520	-0-	24	1	286	2	Y	-0-						1
12	4991	X	280	-0-	-4711	-0-	28	1	251	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
01	2232	X	141	-0-	-2091	-0-	26	1	115	2	Y	-0-						1
02	924	X	326	-0-	-598	-0-	14	1	312	2	Y	-0-	1	1				-0-
03	1023	X	287	-0-	-736	-0-	14	1	273	2	Y	-0-						-0-
04	300	X	184	-0-	-116	-0-	9	1	175	2	Y	-0-						-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

11	2970	X	2163	-0-	-807	-0-	100	1	2041	3	Y	20	20	1				8
							22	9										
12	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	132	1	2664	3	Y	19	19	1				8
							21	9										
01	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	138	1	2834	3	Y	26	26	1				8
							29	9										
02	2800	N	2824	-0-	24	24	116	1	2685	3	Y	21	20	1				9
							23	9										
03	3087	N	3063	-0-	-24	-0-	121	1	2918	3	Y	22	22	1				9
							24	9										
*04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	124	1	2802	3	Y	19	18	1				10
							21	9										

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

11	1440	N	6	-0-	-1434	-0-	6	2			Y	-0-						26
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	43	1	357	2	Y	14	15	1	7	5		18
							15	9										
01	837	N	224	-0-	-613	-0-	33	1	188	2	Y	3						21
							3	9										
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	2	12	1				11
							2	9										
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	17	1	324	2	Y	4	11	1				4
							4	9										
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	7	1	133	2	Y	2						6
							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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	350	1	4062	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4358	-0-	-44	-0-	447	1	3911	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	2678	-0-	-1724	-0-	346	1	2332	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	2568	-0-	-1548	-0-	105	1	2463	2	Y	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	215	1	4406	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4159	-0-	-251	-0-	197	1	3962	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

11	2670	N	2125	-0-	-545	-0-	2099	2	26	9	Y	24	14	1			21
12	2728	N	2452	-0-	-276	-0-	2430	2	22	9	Y	20	16	1			25
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2476	2	28	9	Y	25	33	1			17
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2236	2	26	9	Y	24	16	1			25
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2483	2	29	9	Y	26	34	1			17
04	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	2228	2	26	9	Y	24	18	1			23

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	40	1	121	2	Y	1					2
							1	9									
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	88	1	233	2	Y	1					3
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

11	3540	X	3073	-0-	-467	-0-	3069	2	4	9	N	4	2	1			3
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4299	2	3	9	N	3	2	1			4
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	2	3	9	N	3	5	1			2
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3361	2	3	9	N	3	2	1			3
03	4061	X	3433	-0-	-628	-0-	3430	2	3	9	N	3	4	1			2
04	3930	X	2918	-0-	-1012	-0-	2915	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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					11
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	582	2	N	5	10	1			6
							6	9									
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	49	2	1	9	N	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	527	N	264	-0-	-263	-0-	74	1	186	2	N	4					11
							4	9									
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	91	1	248	2	N	7					18
							8	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	2803	2	57	9	N	52	32	1			46
12	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	2625	2	36	9	N	33	35	1			44
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3029	2	54	9	N	49	61	1			32
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2745	2	53	9	N	48	31	1			49
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3015	2	56	9	N	51	67	1			33
04	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	2825	2	53	9	N	48	34	1			47

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10191	-0-	-969	-0-	10183	2	8	9	Y	7	5	1			6
12	11532	X	10761	-0-	-771	-0-	10755	2	6	9	Y	5	5	1			6
01	11470	X	10317	-0-	-1153	-0-	10308	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	10276	X	10135	-0-	-141	-0-	10128	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	11253	X	10714	-0-	-539	-0-	10705	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	10410	X	10360	-0-	-50	-0-	10352	2	8	9	Y	7	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
11	13530	X	11577	-0-	-1953	-0-	11577	2			Y	-0-					-0-
12	12989	X	12250	-0-	-739	-0-	12250	2			Y	-0-					-0-
01	12896	X	12276	-0-	-620	-0-	12276	2			Y	-0-					-0-
02	11564	X	10945	-0-	-619	-0-	10945	2			Y	-0-					-0-
03	12710	X	11906	-0-	-804	-0-	11906	2			Y	-0-					-0-
*04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	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
11	3900	X	3158	-0-	-742	-0-	3149	2	9	9	N	8	5	1			7
12	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	3703	2	8	9	N	7	5	1			9
01	3968	X	3443	-0-	-525	-0-	3435	2	8	9	N	7	11	1			5
02	3584	X	2869	-0-	-715	-0-	2861	2	8	9	N	7	5	1			7
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3841	2	10	9	N	9	10	1			6
04	3600	X	3527	-0-	-73	-0-	3518	2	9	9	N	8	6	1			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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

11	1050	N	773	-0-	-277	-0-	767	2	6	9	N	5					135
12	899	N	433	-0-	-466	-0-	422	2	11	9	N	10					145
01	775	N	444	-0-	-331	-0-	429	2	15	9	N	14					159
02	728	N	486	-0-	-242	-0-	483	2	3	9	N	3					162
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2					164
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3	124	1			43

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

11	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					22
12	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					22
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					22
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					22
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					22
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

11	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					30
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					30
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					30
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					30
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					30
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

11	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					63
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	8			63
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					63
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			Y	-0-					63
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	47	2	21	9	N	19					101
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1					149
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	Y	1	1	8			149
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					149
02	728	N	631	-0-	-97	-0-	631	2			Y	-0-					149
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					149
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	78	1			71

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

11	990	N	974	-0-	-16	-0-	971	2	3	9	Y	3					23
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	Y	1					24
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	Y	1					25
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					25
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	1					26
04	1020	N	935	-0-	-85	-0-	934	2	1	9	Y	1					27

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

11	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1102	2	4	9	Y	4					14
12	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			Y	-0-					14
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	Y	2					16
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					16
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					16
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1092	2	1	9	Y	1					17

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1700	2	8	9	Y	7					41
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	Y	1					42
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	Y	3	44	1			1
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					1
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1	9	Y	1					2
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1730	2	12	9	Y	11					13

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1098	2	3	9	N	3					69
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1675	2	12	9	N	11	1	8			79
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					79
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					79
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5					84
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1472	2	7	9	N	6					90

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
11	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1210	2	17	9	N	15					147
12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			N	-0-					147
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					147
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-	42	1			105
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					105
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1282	2	4	9	N	4					109

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					44
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	Y	1	1	8			44
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	Y	5					49
02	1036	N	778	-0-	-258	-0-	778	2			Y	-0-	14	1			35
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	10					45
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					45

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1282	2	1	9	Y	1					40
12	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1255	2	3	9	Y	3	1	8			42
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					43
02	1204	N	81	-0-	-1123	-0-	81	2			Y	-0-					43
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					43
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	11	1			32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

11	450	N	240	-0-	-210	-0-	240	2			Y	-0-					20
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					20
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					20
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	169	2	1	9	Y	1					21
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					21
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					21

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

11	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	1250	2	7	9	Y	6					58
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					58
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1465	2	9	9	Y	8	38	1			28
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	Y	14					42
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					42
04	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1285	2	12	9	Y	11					53

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2342	2	1	9	Y	1					67
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2564	2	9	9	Y	8					75
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					75
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					75
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2495	2	3	9	Y	3					78
04	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1923	2	9	9	Y	8					86

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
11	1470	N	907	-0-	-563	-0-	900	2	7	9	Y	6					50
12	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1352	2	9	9	Y	8	51	1	1	8	6
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					6
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					6
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	Y	1					7
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1181	2	22	9	Y	20					27

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

11	930	N	767	-0-	-163	-0-	764	2	3	9	N	3					133
12	1054	N	616	-0-	-438	-0-	614	2	2	9	N	2					135
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					137
02	728	N	334	-0-	-394	-0-	333	2	1	9	N	1					138
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					138
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					138

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

11	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1121	2	1	9	Y	1					73
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					73
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					73
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1					74
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					74
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					74

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

11	2040	N	1799	-0-	-241	-0-	1796	2	3	9	Y	3					55
12	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1893	2	1	9	Y	1	1	8			55
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					55
02	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	1316	2			Y	-0-					55
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					55
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					55

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	780	2	6	9	N	5					74
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	819	2	3	9	N	3	1	8			76
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					82
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					82
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					82
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	N	2					84

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	Y	1					42
12	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1879	2	2	9	Y	2	1	8			43
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					43
02	1736	N	1303	-0-	-433	-0-	1277	2	26	9	Y	24					67
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					67
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					67

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8	1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					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
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2675	2	1	9	Y	1					52
12	2914	N	2726	-0-	-188	-0-	2726	2			Y	-0-					52
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					52
02	2492	N	2188	-0-	-304	-0-	2188	2			Y	-0-					52
03	2728	N	2563	-0-	-165	-0-	2562	2	1	9	Y	1					53
04	2490	N	1923	-0-	-567	-0-	1922	2	1	9	Y	1					54

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1300	2	2	9	Y	2					36
12	1209	N	217	-0-	-992	-0-	214	2	3	9	Y	3	2	8			37
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					37
02	1204	N	908	-0-	-296	-0-	908	2			Y	-0-					37
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2					39
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1060	2	39	9	Y	35					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT 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
11	2820	N	2802	-0-	-18	-0-	2802	2			Y	-0-					24
12	2883	N	2339	-0-	-544	-0-	2339	2			Y	-0-					24
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					24
02	2604	X	1882	-0-	-722	-0-	1882	2			Y	-0-					24
03	2883	X	2222	-0-	-661	-0-	2222	2			Y	-0-					24
04	2790	X	2068	-0-	-722	-0-	2068	2			Y	-0-					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
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2133	2	10	9	Y	9					38
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	Y	2					40
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	2	3	9	Y	3	42	1			1
02	1988	N	1922	-0-	-66	-0-	1922	2			Y	-0-					1
03	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	1912	2	1	9	Y	1					2
04	2070	N	1478	-0-	-592	-0-	1461	2	17	9	Y	15					17

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
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2262	2	2	9	Y	2					68
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2304	2	1	9	Y	1					69
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1	9	Y	1					70
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					70
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	2	6	9	Y	5	52	1			23
04	2190	N	1994	-0-	-196	-0-	1990	2	4	9	Y	4					27

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					4
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					4
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					4
02	1288	N	882	-0-	-406	-0-	882	2			Y	-0-					4
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					4
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					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
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1301	2	37	9	Y	34	83	1			44
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1394	2	2	9	Y	2					46
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					46
02	1260	N	753	-0-	-507	-0-	752	2	1	9	Y	1					47
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					47
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					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
11	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	2279	2	2	9	Y	2					75
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					75
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2299	2	3	9	Y	3	49	1			29
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2432	2	4	9	Y	4					33
03	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	2			Y	-0-					33
*04	2930	N	2861	-0-	-69	-0-	2857	2	4	9	Y	4					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	901	2	1	9	Y	1					33
12	1085	N	786	-0-	-299	-0-	785	2	1	9	Y	1					34
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					34
02	812	N	530	-0-	-282	-0-	502	2	28	9	Y	25					59
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					59
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1765	2	39	9	Y	35	95	1			47
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	2	2	9	Y	2					49
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					49
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	Y	2					51
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1689	2	35	9	Y	32					83
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2	6	9	Y	5					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
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	671	2	6	9	Y	5					49
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	815	2	8	9	Y	7	50	1			6
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					6
02	644	N	391	-0-	-253	-0-	391	2			Y	-0-					6
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					6
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					6

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1338	2	24	9	Y	22					152
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1					153
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					153
02	1204	N	1196	-0-	-8	-0-	1187	2	9	9	Y	8					161
03	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			Y	-0-					161
04	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1045	2	3	9	Y	3					164

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

11	2190	N	1883	-0-	-307	-0-	1883	2			Y	-0-					53
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					53
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					53
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1					54
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	Y	1					55
04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			Y	-0-					55

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

11	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-					81
12	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1644	2	33	9	N	30					111
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1470	2	8	9	N	7					118
02	1456	N	1290	-0-	-166	-0-	1290	2			N	-0-					118
03	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			N	-0-	5	5			113
04	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	1268	2			N	-0-	12	1			101

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	2	8	9	Y	7					80
12	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			Y	-0-					80
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1662	2	9	9	Y	8	52	1			36
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1451	2	17	9	Y	15					51
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			Y	-0-					51
04	1620	N	1332	-0-	-288	-0-	1320	2	12	9	Y	11					62

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1490	2	6	9	Y	5					216
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					216
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					216
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					216
03	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2			Y	-0-					216
04	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	1497	2	26	9	Y	24	114	1			126

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

11	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1726	2	2	9	Y	2					98
12	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	1295	2	3	9	Y	3	1	8			100
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1					101
02	1596	N	1251	-0-	-345	-0-	1251	2			Y	-0-					101
03	1302	N	928	-0-	-374	-0-	926	2	2	9	Y	2					103
04	1230	N	966	-0-	-264	-0-	966	2			Y	-0-	50	1			53

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
11	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1851	2	4	9	N	4					208
12	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1914	2	9	9	N	8					216
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					216
02	1736	N	1181	-0-	-555	-0-	1170	2	11	9	N	10					226
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					226
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					226

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

11	2580	N	1765	-0-	-815	-0-	1759	2	6	9	Y	5					61
12	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2348	2	9	9	Y	8	63	1			6
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					6
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					6
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2359	2	1	9	Y	1					7
*04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20					27

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					10
02	T. A.		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

11	2580	N	2379	-0-	-201	-0-	2375	2	4	9	Y	4					63
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2450	2	2	9	Y	2					65
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2461	2	2	9	Y	2					67
02	2212	N	2151	-0-	-61	-0-	2151	2			Y	-0-					67
03	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	2185	2	11	9	Y	10	50	1			27
04	2370	N	2166	-0-	-204	-0-	2157	2	9	9	Y	8					35

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

11	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			Y	-0-					65
12	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			Y	-0-					65
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	922	2	51	9	Y	46					111
02	1148	N	478	-0-	-670	-0-	478	2			Y	-0-	32	0			79
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	24					103
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					103

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					46
12	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			Y	-0-					46
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					46
02	924	N	743	-0-	-181	-0-	733	2	10	9	Y	9					55
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1008	2	12	9	Y	11					66
04	990	N	852	-0-	-138	-0-	852	2			Y	-0-					66

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1484	-0-	-256	-0-	1482	2	2	9	Y	2					43
12	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					43
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					43
02	1372	N	1099	-0-	-273	-0-	1099	2			Y	-0-					43
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	2	4	9	Y	4					47
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1482	2	41	9	Y	37					84

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					17
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					17
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					17
02	1568	N	1457	-0-	-111	-0-	1457	2			N	-0-	5	5			12
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1684	2	3	9	N	3					15
04	1740	N	1456	-0-	-284	-0-	1456	2			N	-0-					15

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
11	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	1153	2	2	9	Y	2					43
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	Y	1					44
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					44
02	1092	N	669	-0-	-423	-0-	669	2			Y	-0-					44
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					44
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					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
11	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	2271	2	2	9	Y	2					79
12	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	2524	2	2	9	Y	2	1	8			80
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					80
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					80
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2640	2	6	9	Y	5	60	1			25
04	2490	N	2267	-0-	-223	-0-	2264	2	3	9	Y	3					28

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1160	-0-	-520	-0-	1156	2	4	9	Y	4					25
12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1374	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2	9	Y	2					27
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					27
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					27
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1312	2	1	9	Y	1					28

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					3
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					3
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	2	1			1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					2
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					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
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1397	2	4	9	Y	4					33
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	Y	1					34
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					34
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	Y	1					35
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					35
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					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
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	2	4	9	Y	4					29
12	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	1308	2	2	9	Y	2					31
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					31
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	880	2	1	9	Y	1					32
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					32
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3601	2	14	9	Y	13					242
12	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	3455	2	21	9	Y	19	1	8			260
01	3565	X	3406	-0-	-159	-0-	3402	2	4	9	Y	4					264
02	3108	X	2921	-0-	-187	-0-	2921	2			Y	-0-					264
03	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2			Y	-0-					264
04	3330	X	2902	-0-	-428	-0-	2870	2	32	9	Y	29	191	1			102

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
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2790	2	4	9	N	4					147
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					147
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					147
02	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	2551	2			N	-0-					147
03	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2768	2			N	-0-					147
04	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2381	2	9	9	N	8					155

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
11	600	N	360	-0-	-240	-0-	354	2	6	9	Y	5					30
12	558	N	279	-0-	-279	-0-	278	2	1	9	Y	1					31
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					31
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	159	2	1	9	Y	1					32
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					32
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					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
11	2400	N	1904	-0-	-496	-0-	1878	2	26	9	Y	24					61
12	2480	N	2190	-0-	-290	-0-	2187	2	3	9	Y	3					64
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2318	2	12	9	Y	11	71	1			4
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					4
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	Y	2					6
*04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2152	2	42	9	Y	38					44

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					120
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					120
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					120
03	310	N	56	-0-	-254	-0-	56	2			N	-0-					120
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					120

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					36
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					36
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					36
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					36
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					36
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					36

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
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					30
12	1891	N	1518	-0-	-373	-0-	1518	2			N	-0-					30
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					30
02	1260	N	939	-0-	-321	-0-	939	2			N	-0-					30
03	1519	N	965	-0-	-554	-0-	965	2			N	-0-					30
04	1320	N	599	-0-	-721	-0-	599	2			N	-0-					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					145
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					145
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					145
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					145
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					145
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					145

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					232
12	1829	N	651	-0-	-1178	-0-	651	2			N	-0-					232
01	1333	N	788	-0-	-545	-0-	788	2			N	-0-					232
02	896	N	800	-0-	-96	-0-	800	2			N	-0-					232
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					232
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					19
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			Y	-0-					15
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					15
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					15
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					15
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					15
04	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			Y	-0-					15

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			Y	-0-					78
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					78
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					78
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					78
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					78
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			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
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1878	2	10	9	N	9					94
12	372	X	23	-0-	-349	-0-	23	2			N	-0-					94
01	372	X	21	-0-	-351	-0-	9	2	12	9	N	11					105
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					105
03	372	X	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					105
*04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1149	2	12	9	N	11					116

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					10
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					10
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					10
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					10
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					10
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					61
12	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					61
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					61
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					61
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					61
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					127
12	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					127
01	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	2			N	-0-					127
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					127
03	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	1789	2			N	-0-					127
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					89
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					89
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					89
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					89
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					89
*04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					52
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					52
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					52
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					52
03	1178	N	247	-0-	-931	-0-	247	2			Y	-0-					52
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			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
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					39
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					39
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					39
02	868	N	327	-0-	-541	-0-	327	2			Y	-0-					39
03	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	2			Y	-0-					39
04	630	N	134	-0-	-496	-0-	134	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

11	1680	N	718	-0-	-962	-0-	718	2			Y	-0-					10
12	1209	N	832	-0-	-377	-0-	832	2			Y	-0-					10
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					10
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					10
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					10
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	1103	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					132
12	2108	X	1486	-0-	-622	-0-	1486	2			N	-0-					132
01	2108	X	1291	-0-	-817	-0-	1291	2			N	-0-					132
02	2072	N	1091	-0-	-981	-0-	1091	2			N	-0-					132
03	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1219	2			N	-0-					132
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

11	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	1557	3	25	9	N	23					132
12	1829	N	1390	-0-	-439	-0-	1350	3	40	9	N	36					168
01	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1327	3	41	9	N	37					205
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	1387	3	26	9	N	24	181	1			48
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	3	35	9	N	32					80
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1474	3	34	9	N	31					111

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

11	3120	X	1708	-0-	-1412	-0-	1708	2			Y	-0-					10
12	3224	X	1708	-0-	-1516	-0-	1708	2			Y	-0-					10
01	2139	X	1485	-0-	-654	-0-	1485	2			Y	-0-					10
02	1932	X	1200	-0-	-732	-0-	1200	2			Y	-0-					10
03	2046	X	1655	-0-	-391	-0-	1655	2			Y	-0-					10
04	1710	X	1414	-0-	-296	-0-	1414	2			Y	-0-					10

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

11	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			Y	-0-					4
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					4
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					4
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					4
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1811	-0-	-93	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	620	N	369	-0-	-251	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	990	N	638	-0-	-352	-0-	638	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	288	-0-	-312	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					1
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					1
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	12	-0-	-1304	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	869	-0-	-211	-0-	854	3	15	9	Y	14	14	1			1
12	1085	N	622	-0-	-463	-0-	612	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	3	21	9	Y	19	19	1			1
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	943	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	3	19	9	Y	17	17	1			1
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1080	3	21	9	Y	19	18	1			2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5762	X	402	-0-	-5360	-0-	402	3			Y	-0-					17
12	1240	X	813	-0-	-427	-0-	813	3			Y	-0-					17
01	1240	X	886	-0-	-354	-0-	875	3	11	9	Y	10	21	1			6
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					6
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	Y	2					8
*04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					8

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	990	-0-	-2010	406	990	3			Y	-0-					8
12	1410	N	1004	-0-	-406	-0-	1004	3			Y	-0-					8
01	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			Y	-0-					8
02	868	N	335	-0-	-533	-0-	335	3			Y	-0-					8
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					8
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	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
11	3000	N	1593	-0-	-1407	3020	1593	3			Y	-0-					10
12	3100	N	1645	-0-	-1455	1565	1645	3			Y	-0-					10
01	3100	N	1588	-0-	-1512	53	1588	3			Y	-0-					10
02	1492	N	1439	-0-	-53	-0-	1439	3			Y	-0-					10
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					10
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

11	2496	N	648	-0-	-1848	-0-	637	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	655	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	651	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			1
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	3	11	9	Y	10	10	1			1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 PERF.10570 - 10763

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			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
11	3000	N	923	-0-	-2077	162	923	3			Y	-0-					58
12	1095	N	933	-0-	-162	-0-	933	3			Y	-0-					58
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					58
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			Y	-0-					58
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					58
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

11	324	N	-0-	-0-	-324	-0-					Y	-0-					20
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					20
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					20
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					2
12	2976	X	2375	-0-	-601	-0-	2375	3			Y	-0-					2
01	2542	X	1312	-0-	-1230	-0-	1312	3			Y	-0-					2
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	636	3			Y	-0-					2
03	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	3			Y	-0-					2
*04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					2

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

11	2886	N	695	-0-	-2191	-0-	683	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	826	3	12	9	Y	11	11	1			1
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	839	3	15	9	Y	14	14	1			1
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	800	3	14	9	Y	13	13	1			1
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	777	3	14	9	Y	13	13	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

11	2550	X	2383	-0-	-167	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2450	-0-	-92	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1915	-0-	-297	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1782	-0-	-667	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1558	-0-	-782	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

11	1993	N	715	-0-	-1278	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	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
11	3000	N	1029	-0-	-1971	333	1029	3			Y	-0-					-0-
12	1308	N	975	-0-	-333	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	794	-0-	-158	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

11	3000	N	1647	-0-	-1353	2712	1647	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1518	-0-	-1582	1130	1518	3			Y	-0-					-0-
01	2596	N	1466	-0-	-1130	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1239	-0-	-217	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

11	200	N	596	-0-	396	3390	587	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	3100	N	990	-0-	-2110	1280	977	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	1280	N	-0-	-0-	-1280	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	560	N	198	-0-	-362	-0-	196	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	992	N	74	-0-	-918	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

11	9522	X	1909	-0-	-7613	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	15	-0-	-1609	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	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

11	2990	N	1128	-0-	-1862	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

11	3000	N	1445	-0-	-1555	2399	1445	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1483	-0-	-1617	782	1483	3			Y	-0-					-0-
01	2258	N	1476	-0-	-782	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 8974 - 10408

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					98
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					98
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					98
02	448	X	165	-0-	-283	-0-	165	3			Y	-0-					98
03	496	X	149	-0-	-347	-0-	149	3			Y	-0-					98
04	480	X	139	-0-	-341	-0-	139	3			Y	-0-					98

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1914	N	627	-0-	-1287	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	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
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					160
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					160
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					160
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					160
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					160
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					160

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2544	N	655	-0-	-1889	-0-	614	3	41	9	Y	37	62	1			12
12	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	3			Y	-0-					12
01	806	N	291	-0-	-515	-0-	291	3			Y	-0-					12
02	560	N	126	-0-	-434	-0-	126	3			Y	-0-					12
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	510	3	58	9	Y	53	56	1			9
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					9

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL 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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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 #: 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

11	1063	N	387	-0-	-676	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

11	2410	N	910	-0-	-1500	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	280	N	108	-0-	-172	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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

11	1971	N	692	-0-	-1279	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

11	280	N	197	-0-	-83	-0-	184	3	13	9	Y	12	17	1			4
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					4
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					4
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

11	450	N	203	-0-	-247	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	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 #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1356	-0-	-384	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1440	-0-	-854	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1694	-0-	-600	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	790	-0-	-636	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3073	-0-	73	534	3073	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2997	-0-	-103	431	2997	3			N	-0-					-0-
01	2113	X	1682	-0-	-431	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
*04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					7
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					7
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					7
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2527	N	820	-0-	-1707	-0-	820	3			Y	-0-					50
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					50
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					50
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					50
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	760	3	23	9	Y	21	58	1			13
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	729	-0-	-891	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	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 #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1676	N	616	-0-	-1060	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3900	-0-	800	800	3900	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2380	-0-	-420	380	2380	3			N	-0-					-0-
03	2878	N	2498	-0-	-380	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

11	1212	N	-0-	-0-	-1212	-0-					Y	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	234	-0-	-306	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	119	-0-	-34	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-			-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-			-0-
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	1138	-0-	-234	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-			-0-
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3	N	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	290	-0-	-10	631	290	3	Y	-0-			2
12	738	N	107	-0-	-631	-0-	107	3	Y	-0-			2
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-			2
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-			2
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-			2
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3	Y	-0-			2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-			-0-
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3	N	-0-			-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-			-0-
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3	N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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

11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2477	-0-	-523	4510	2427	3	50	9	Y	45	45	1			4
12	3100	N	2132	-0-	-968	3542	2096	3	36	9	Y	33	34	1			3
01	3100	N	2265	-0-	-835	2707	2217	3	48	9	Y	44	44	1			3
02	4421	X	1714	-0-	-2707	-0-	1685	3	29	9	Y	26	26	1			3
03	2852	X	1796	-0-	-1056	-0-	1765	3	31	9	Y	28	29	1			2
04	2490	X	1605	-0-	-885	-0-	1576	3	29	9	Y	26	26	1			2

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
11	417	N	185	-0-	-232	-0-	185	3			Y	-0-					38
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					38
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					38
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					38
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					38
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					38

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	882	N	251	-0-	-631	-0-	251	3			Y	-0-					4
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					4
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	3	6	9	Y	5	6	1			3
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1					4
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					4

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1943	-0-	-1057	4656	1943	3			Y	-0-					16
12	3100	N	2030	-0-	-1070	3586	2030	3			Y	-0-					16
01	3100	N	2006	-0-	-1094	2492	2006	3			Y	-0-					16
02	2800	N	1809	-0-	-991	1501	1809	3			Y	-0-					16
03	3100	N	1995	-0-	-1105	396	1995	3			Y	-0-					16
*04	2323	N	1927	-0-	-396	-0-	1927	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1186	N	156	-0-	-1030	-0-	156	3			Y	-0-					6
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					6
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	700	3	9	9	Y	8	9	1			5
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					5
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	547	3	1	9	Y	1					6
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					6

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1595	-0-	-1405	1240	1562	3	33	9	Y	30	29	1			3
12	1479	N	239	-0-	-1240	-0-	236	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	937	3	18	9	Y	16	15	1			1
02	1484	N	608	-0-	-876	-0-	599	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	930	N	655	-0-	-275	-0-	645	3	10	9	Y	9	9	1			1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					1
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					69
12	1054	X	947	-0-	-107	-0-	947	3			Y	-0-					69
01	961	X	882	-0-	-79	-0-	882	3			Y	-0-					69
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			Y	-0-					69
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	873	3	25	9	Y	23	78	1			14
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					14

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	366	-0-	-776	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1877	N	796	-0-	-1081	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	41	-0-	-715	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	498	-0-	-1269	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1488	N	495	-0-	-993	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1341	N	408	-0-	-933	-0-	408	3			Y	-0-					5
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					5
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	3	6	9	Y	5	7	1			3
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					3
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	423	3	2	9	Y	2					5
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			Y	-0-					5

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	304	-0-	-402	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1925	-0-	-1075	2856	1925	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1788	-0-	-1312	1544	1788	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1722	-0-	-1378	166	1722	3			Y	-0-					-0-
02	1685	N	1519	-0-	-166	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2798	N	1000	-0-	-1798	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	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

11	3000	N	3096	-0-	96	2078	3096	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1317	-0-	-1783	295	1317	3			Y	-0-					-0-
01	1301	N	1006	-0-	-295	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	777	-0-	-1771	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	914	-0-	-1907	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	830	-0-	-1900	-0-	830	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

11	2529	N	825	-0-	-1704	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

11	2043	N	627	-0-	-1416	-0-	627	3			Y	-0-					6
12	589	N	99	-0-	-490	-0-	99	3			Y	-0-					6
01	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	3			Y	-0-					6
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					6
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					6
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

11	978	N	-0-	-0-	-978	-0-					Y	-0-					30
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	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

11	968	N	364	-0-	-604	-0-	364	3			Y	-0-					24
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					24
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					24
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					24
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	341	3	10	9	Y	9	27	1			6
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	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

11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	110	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					2
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					2
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					2
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	3	8	9	Y	7	8	1			1
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					117
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					117
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					117
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					117
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					117
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
11	577	N	237	-0-	-340	-0-	223	3	14	9	Y	13	22	1			4
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					4
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					4
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-					4
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	128	3	14	9	Y	13	15	1			2
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					2

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2328	N	758	-0-	-1570	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	N	109	-0-	-129	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1129	-0-	-1871	1116	1129	3			Y	-0-					-0-
12	2366	N	1250	-0-	-1116	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	N	-0-	-0-	-2023	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1376	3	21	9	Y	19	17	1			2
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1685	3	31	9	Y	28	28	1			2
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1129	3	17	9	Y	15	15	1			2
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	995	3	17	9	Y	15	16	1			1
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	925	3	17	9	Y	15	15	1			1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5000	X	932	-0-	-4068	-0-	932	3			Y	-0-					4
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					4
01	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					4
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					4
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					4
04	2010	X	1374	-0-	-636	-0-	1374	3			Y	-0-					4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	108	-0-	-52	-0-	108	3			Y	-0-					11
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					11
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					11
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					11
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					11
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	29	-0-	-1681	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					29
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					29
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					29
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					29
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	X	218	-0-	-2	-0-	218	3			Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					2
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
04	210	X	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					27
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					27
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					27
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					27
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					27
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

11	517	N	380	-0-	-137	-0-	371	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	224	N	69	-0-	-155	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	520	3	10	9	Y	9	8	1			1

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1638	-0-	-14	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2286	-0-	-256	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2172	-0-	-288	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

11	14B2 EXT		788	-0-	788	788	788	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		59	-0-	59	847	59	3			N	-0-					-0-
02	854	X	7	-0-	-847	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	1	-0-	-779	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
*04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1814	-0-	-146	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	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
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	372	N	22	-0-	-350	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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 #: 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
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	1290	N	867	-0-	-423	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	564	-0-	-769	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	576	-0-	-602	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	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
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	395	-0-	-1279	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1154	-0-	-856	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	810	N	404	-0-	-406	-0-	404	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298																	
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	616	N	333	-0-	-283	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542																	
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310																	
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	877	-0-	-173	-0-	877	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444																	
11	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540																	
11	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	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
11	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	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
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3274	-0-	274	274	3274	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
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	64	-0-	-990	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	992	N	68	-0-	-924	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	1162	-0-	-1907	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1135	-0-	-153	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	N	418	-0-	-582	287	418	3			Y	-0-					5
12	712	N	425	-0-	-287	-0-	425	3			Y	-0-					5
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					5
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					5
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					5
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			Y	-0-					5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
01	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	905	-0-	-273	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	802	-0-	-248	-0-	802	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1586	-0-	-66	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - P/A 09/17/18

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	510	N	232	-0-	-278	-0-	232	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	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
11	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1885	-0-	-750	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	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
11	3000	N	6602	-0-	3602	3602	6602	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	951	-0-	-2149	1453	951	3			N	-0-					-0-
01	2419	N	966	-0-	-1453	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	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
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

11	1768	N	557	-0-	-1211	-0-	557	3			Y	-0-					10
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					10
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					10
02	532	N	352	-0-	-180	-0-	352	3			Y	-0-					10
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			Y	-0-					10
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	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
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2754	N	2720	-0-	-34	-0-	2673	3	47	9	Y	43	39	1			4
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1781	3	30	9	Y	27	28	1			3
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	3	24	9	Y	22	23	1			2
02	2548	X	406	-0-	-2142	-0-	399	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	2821	X	1760	-0-	-1061	-0-	1726	3	34	9	Y	31	29	1			3
04	2730	X	1975	-0-	-755	-0-	1933	3	42	9	Y	38	38	1			3

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

11	9083	X	1596	-0-	-7487	-0-	1596	3			Y	-0-					11
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					11
01	1984	X	1463	-0-	-521	-0-	1463	3			Y	-0-					11
02	1484	N	714	-0-	-770	-0-	714	3			Y	-0-					11
03	837	N	106	-0-	-731	-0-	106	3			Y	-0-					11
04	1410	N	165	-0-	-1245	-0-	165	3			Y	-0-					11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

11	1376	N	420	-0-	-956	-0-	420	3			Y	-0-					4
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					4
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			Y	-0-					4
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			Y	-0-					4
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					4
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

11	1160	N	575	-0-	-585	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

11	287	N	159	-0-	-128	-0-	159	3			Y	-0-					1
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					1
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					1
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					1
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	446	N	-0-	-0-	-446	-0-					Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2227	N	1086	-0-	-1141	-0-	1086	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	3	Y	-0-			-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	Y	-0-			-0-
02	1008	N	743	-0-	-265	-0-	743	3	Y	-0-			-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8399	X	2668	-0-	-5731	-0-	2622	3 46 9	Y	42	39	1	4
12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2345	3 34 9	Y	31	32	1	3
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2259	3 43 9	Y	39	39	1	3
02	2492	X	2375	-0-	-117	-0-	2342	3 33 9	Y	30	30	1	3
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3051	3 61 9	Y	55	53	1	5
*04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2839	3 55 9	Y	50	51	1	4

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1998	X	1957	-0-	-41	-0-	1925	3 32 9	Y	29	26	1	3
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3387	3 47 9	Y	43	42	1	4
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3469	3 63 9	Y	57	57	1	4
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2957	3 41 9	Y	37	37	1	4
03	3441	X	2973	-0-	-468	-0-	2923	3 50 9	Y	45	45	1	4
04	3390	X	2938	-0-	-452	-0-	2888	3 50 9	Y	45	45	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3356	X	919	-0-	-2437	-0-	919	3	Y	-0-			-0-
12	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	Y	-0-			-0-
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	Y	-0-			-0-
02	1260	X	571	-0-	-689	-0-	571	3	Y	-0-			-0-
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	Y	-0-			-0-
*04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	213	-0-	-429	-0-	213	3	Y	-0-			2
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3	Y	-0-			2
01	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	3	Y	-0-			2
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3	Y	-0-			2
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3	Y	-0-			2
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	662	-0-	-822	-0-	662	3	Y	-0-			-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	Y	-0-			-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	379	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1649	N	685	-0-	-964	-0-	685	3	Y	-0-			-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	Y	-0-			-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	376	-0-	-268	-0-	376	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	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
11	725	N	425	-0-	-300	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1877	N	612	-0-	-1265	-0-	599	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	682	N	570	-0-	-112	-0-	559	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	549	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	499	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	680	3	12	9	Y	11	11	1			1
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	649	3	12	9	Y	11	11	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
11	200	N	239	-0-	39	1707	239	3			Y	-0-					-0-
12	1707	N	-0-	-0-	-1707	-0-					Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	520	-0-	-29	-0-	520	3			Y	-0-					4
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					4
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					4
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					4
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					4
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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
11	3000	N	4775	-0-	1775	1775	4775	3			Y	-0-					-0-
12	1775	N	-0-	-0-	-1775	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	200	N	2068	-0-	1868	9409	2068	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	660	-0-	-2440	6969	660	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1633	-0-	-1467	5502	1633	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1436	-0-	-1364	4138	1436	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2267	-0-	-833	3305	2267	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2175	-0-	-825	2480	2175	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
11	726	N	293	-0-	-433	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
11	1642	N	695	-0-	-947	-0-	683	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	535	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	549	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	512	3	10	9	Y	9	9	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1116	N	357	-0-	-759	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	469	-0-	-2531	888	461	3	8	9	Y	7	9	1			1
12	2338	N	1450	-0-	-888	-0-	1428	3	22	9	Y	20	19	1			2
01	837	N	687	-0-	-150	-0-	674	3	13	9	Y	12	13	1			1
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1796	3	26	9	Y	24	22	1			3
03	1457	X	573	-0-	-884	-0-	538	3	35	9	Y	32	32	1			3
04	1410	X	1399	-0-	-11	-0-	1370	3	29	9	Y	26	27	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	75	-0-	-1	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2187	N	636	-0-	-1551	-0-	625	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	727	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1300	3	19	9	Y	17	16	1			2
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	665	3	12	9	Y	11	12	1			1
*04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2878	3	25	9	Y	23	22	1			2

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

11	3000	N	1114	-0-	-1886	419	1092	3	22	9	Y	20	19	1			2
12	1559	N	1140	-0-	-419	-0-	1120	3	20	9	Y	18	18	1			2
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1093	3	24	9	Y	22	22	1			2
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	962	3	17	9	Y	15	15	1			2
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1072	3	22	9	Y	20	20	1			2
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1228	3	22	9	Y	20	20	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

11	3000	N	1514	-0-	-1486	922	1508	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
12	2429	N	1507	-0-	-922	-0-	1484	3	23	9	Y	21	19	1			2
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1459	3	29	9	Y	26	26	1			2
02	1400	N	1335	-0-	-65	-0-	1316	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1464	3	26	9	Y	24	24	1			2
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1397	3	25	9	Y	23	23	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2305	3	39	9	Y	35	35	1			3
12	2480	X	1609	-0-	-871	-0-	1587	3	22	9	Y	20	21	1			2
01	2449	X	1997	-0-	-452	-0-	1961	3	36	9	Y	33	33	1			2
02	2184	N	2029	-0-	-155	-0-	2001	3	28	9	Y	25	24	1			3
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2385	3	42	9	Y	38	38	1			3
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2024	3	37	9	Y	34	34	1			3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

11	200	N	-0-	-0-	-200	728					Y	-0-	1	1			-0-
12	1403	N	675	-0-	-728	-0-	665	3	10	9	Y	9	8	1			1
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	589	N	151	-0-	-438	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	3	11	9	Y	10	9	1			1

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

11	383	N	279	-0-	-104	-0-	262	3	17	9	Y	15	11	1			5
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					5
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					5
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					5
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	259	3	31	9	Y	28	28	1			5
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					5

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
11	1161	N	50	-0-	-1111	-0-	50	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	620	N	46	-0-	-574	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	667	3	10	9	Y	9	8	1			1
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	784	3	14	9	Y	13	13	1			1
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	3	9	9	Y	8	8	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

11	3876	X	708	-0-	-3168	-0-	696	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	601	3	930	9	Y	845	765	1			81
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	545	3	10	9	Y	9	89	1			1
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	477	3	773	9	Y	703	624	1			80
03	1364	N	520	-0-	-844	-0-	511	3	9	9	Y	8	87	1			1
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	468	3	9	9	Y	8	8	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

11	518	N	433	-0-	-85	-0-	433	3			Y	-0-					17
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					17
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					17
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					17
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	250	3	7	9	Y	6	19	1			4
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					4

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

11	3000	N	1524	-0-	-1476	1696	1499	3	25	9	Y	23	24	1			2
12	3100	N	1429	-0-	-1671	25	1407	3	22	9	Y	20	20	1			2
01	1557	N	1532	-0-	-25	-0-	1530	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	1428	N	851	-0-	-577	-0-	839	3	12	9	Y	11	10	1			1
03	1426	N	728	-0-	-698	-0-	715	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	1470	N	998	-0-	-472	-0-	981	3	17	9	Y	15	15	1			1

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

11	3000	N	1379	-0-	-1621	1540	1379	3			Y	-0-					-0-
12	2734	N	1194	-0-	-1540	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	977	-0-	-115	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

11	200	N	62	-0-	-138	1006	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1026	N	20	-0-	-1006	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	948	3	13	9	Y	12	11	1			1
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	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
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
11	1526	N	253	-0-	-1273	-0-	250	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	527	N	235	-0-	-292	-0-	232	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	775	N	205	-0-	-570	-0-	201	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	161	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
11	3000	N	639	-0-	-2361	120	639	3			Y	-0-					-0-
12	668	N	548	-0-	-120	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	431	-0-	-157	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	N	313	-0-	-471	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	296	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	248	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	1510	-0-	1310	6613	1485	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	3100	N	1015	-0-	-2085	4528	1001	3	14	9	Y	13	14	1			1
01	3100	N	1172	-0-	-1928	2600	1151	3	21	9	Y	19	19	1			1
02	2800	N	1050	-0-	-1750	850	1036	3	14	9	Y	13	13	1			1
03	1777	N	927	-0-	-850	-0-	910	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1039	3	19	9	Y	17	17	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					13
12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					13
01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2112	3	25	9	Y	23	22	1			14
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					14
03	2139	N	1423	-0-	-716	-0-	1419	3	4	9	Y	4					18
04	2070	N	1511	-0-	-559	-0-	1511	3			Y	-0-					18

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					54
12	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	4011	3			Y	-0-					54
01	4061	X	3760	-0-	-301	-0-	3715	3	45	9	Y	41	71	1			24
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			Y	-0-					24
03	3751	X	3450	-0-	-301	-0-	3438	3	12	9	Y	11					35
*04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			Y	-0-					35

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

11	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	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
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
*04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

11	1650	N	485	-0-	-1165	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	279	-0-	-899	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	570	N	37	-0-	-533	-0-	37	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	148	-0-	-916	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	3	7	9	Y	6	9	1			2
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					2
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					2
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					2
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	72	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2249	N	403	-0-	-1846	-0-	396	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	868	N	253	-0-	-615	-0-	251	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	651	N	198	-0-	-453	-0-	196	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	297	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	3	10	9	Y	9	8	1			1
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	3	20	9	Y	18	17	1			2

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2288	-0-	-1252	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3099	-0-	-373	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	332	-0-	-2692	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1229	-0-	-1871	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	2995	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
11	4230	X	3737	-0-	-493	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3844	-0-	-527	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3580	-0-	-760	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3228	-0-	-272	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
*04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3338	-0-	238	238	3338	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3791	-0-	691	929	3791	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1970	-0-	-830	99	1970	3			N	-0-					-0-
03	2744	X	2645	-0-	-99	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
*04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	644	-0-	-226	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1875	-0-	-915	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1763	-0-	-1120	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1775	-0-	-1108	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1243	-0-	-1249	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1051	-0-	-359	-0-	1051	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
11	1680	X	1014	-0-	-666	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	978	-0-	-386	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	952	N	217	-0-	-735	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	381	-0-	-766	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	960	N	370	-0-	-590	-0-	370	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
11	1080	X	998	-0-	-82	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	960	N	666	-0-	-294	-0-	666	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
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2111	-0-	-409	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1795	-0-	-344	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1780	-0-	-979	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1628	-0-	-332	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2273	-0-	-727	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2136	-0-	-664	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2241	-0-	-759	-0-	2241	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
11	1110	N	946	-0-	-164	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

11	3240	X	2774	-0-	-466	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2274	-0-	-302	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2806	-0-	-344	-0-	2806	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

11	1500	N	705	-0-	-795	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	641	-0-	-878	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	591	-0-	-928	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	672	N	506	-0-	-166	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

11	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	2381	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
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	3000	N	562	-0-	-2438	581	552	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	1070	N	489	-0-	-581	-0-	481	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	458	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	394	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	388	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	357	3	7	9	Y	6	6	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
11	1080	X	918	-0-	-162	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	936	-0-	-180	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	400	-0-	-716	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	868	N	372	-0-	-496	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	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
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3575	-0-	475	475	3575	3			N	-0-					-0-
02	1916	N	1441	-0-	-475	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	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
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	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
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	584	-0-	-997	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	854	-0-	-210	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
12	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	961	N	473	-0-	-488	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	868	N	9	-0-	-859	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	775	N	166	-0-	-609	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1	-0-	-1091	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	276	-0-	-995	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	785	-0-	-445	-0-	785	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	559	-0-	-971	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	437	-0-	-679	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	700	N	608	-0-	-92	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	750	N	217	-0-	-533	-0-	217	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3522	-0-	722	990	3522	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3775	-0-	675	1665	3775	3			N	-0-					-0-
*04	5464	X	3799	-0-	-1665	-0-	3799	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

11	1650	N	1042	-0-	-608	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	980	N	815	-0-	-165	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	873	-0-	-522	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	523	-0-	-707	-0-	523	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	18	17	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	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
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	55	3	20	9	Y	18	16	1			2
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	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
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	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
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	930	-0-	-2070	1456	930	3			Y	-0-					10
12	2434	N	978	-0-	-1456	-0-	978	3			Y	-0-					10
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					10
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					10
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					10
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	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
11	3000	N	779	-0-	-2221	37	766	3	13	9	Y	12	13	1			1
12	879	N	842	-0-	-37	-0-	830	3	12	9	Y	11	11	1			1
01	1054	N	884	-0-	-170	-0-	867	3	17	9	Y	15	15	1			1
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	636	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	744	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	870	N	693	-0-	-177	-0-	681	3	12	9	Y	11	11	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	2739	N	853	-0-	-1886	-0-	853	3			Y	-0-					14
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			Y	-0-					14
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					14
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					14
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					14
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					14
11	2554	N	711	-0-	-1843	-0-	699	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	690	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	699	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	627	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	713	N	645	-0-	-68	-0-	634	3	11	9	Y	10	10	1			1
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	3	12	9	Y	11	11	1			1
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1038	-0-	-1962	2110	1018	3	20	9	Y	18	18	1			2
12	2664	N	554	-0-	-2110	-0-	546	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	485	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	1512	X	612	-0-	-900	-0-	603	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2405	3	41	9	Y	37	35	1			3
04	1050	X	219	-0-	-831	-0-	216	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
11	2700	N	1947	-0-	-753	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2230	-0-	-560	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2258	-0-	-532	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
11	1369	N	355	-0-	-1014	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

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
11	659	N	273	-0-	-386	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1914	N	572	-0-	-1342	-0-	537	3	35	9	Y	32	52	1			11
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					11
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					11
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					11
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	554	3	63	9	Y	57	58	1			10
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			Y	-0-					10

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1653	-0-	-1347	313	1653	3			Y	-0-					-0-
12	1452	N	1139	-0-	-313	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	446	-0-	-1204	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2019	-0-	-165	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1965	N	357	-0-	-1608	-0-	351	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	749	3	12	9	Y	11	10	1			1
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	603	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	775	N	476	-0-	-299	-0-	467	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	600	N	351	-0-	-249	-0-	345	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

11	3000	N	1052	-0-	-1948	541	1052	3			Y	-0-					-0-
12	1636	N	1095	-0-	-541	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774	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

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	3	25	9	Y	23	21	1			2
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	131	3	11	9	Y	10	9	1			1

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

11	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3376	-0-	-964	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4052	-0-	-753	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
*04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

11	3090	X	2290	-0-	-800	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2115	-0-	-954	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	1739	-0-	-1330	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	808	-0-	-1712	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
*04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

11	2880	X	1952	-0-	-928	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	969	-0-	-2007	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	336	-0-	-2640	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	1659	-0-	-1029	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1417	-0-	-533	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
*04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

11	457	N	220	-0-	-237	-0-	217	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	129	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
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
11	3000	N	940	-0-	-2060	1474	925	3	15	9	Y	14	15	1			1
12	2637	N	1163	-0-	-1474	-0-	1146	3	17	9	Y	15	15	1			1
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1132	3	21	9	Y	19	19	1			1
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	878	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	1178	N	901	-0-	-277	-0-	884	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	1110	N	842	-0-	-268	-0-	827	3	15	9	Y	14	14	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					30
12	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	2693	3			Y	-0-					30
01	2666	X	2604	-0-	-62	-0-	2573	3	31	9	Y	28	41	1			17
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					17
03	2697	X	1955	-0-	-742	-0-	1948	3	7	9	Y	6					23
04	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	2053	3			Y	-0-					23

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
*04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		149	-0-	149	149	149	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

11	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3388	-0-	-392	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3358	-0-	-765	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	3767	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1872	-0-	-174	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	938	-0-	-1246	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	723	-0-	-1602	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	671	-0-	-1129	-0-	671	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

11	990	N	834	-0-	-156	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	754	-0-	-362	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	992	N	664	-0-	-328	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	784	N	528	-0-	-256	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

11	2100	X	1946	-0-	-154	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1709	-0-	-430	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	1659	-0-	-480	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1328	-0-	-492	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

11	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1017	-0-	-1091	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3255	-0-	255	255	3255	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

11	35	N	2	-0-	-33	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	82	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3031	-0-	-329	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	3221	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
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1395	-0-	-255	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1200	-0-	-536	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1006	-0-	-637	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	899	-0-	-417	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	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
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2346	3	41	9	Y	37	36	1			3
12	3224	X	2490	-0-	-734	-0-	2453	3	37	9	Y	34	34	1			3
01	3193	X	1927	-0-	-1266	-0-	1892	3	35	9	Y	32	33	1			2
02	2492	X	1259	-0-	-1233	-0-	1240	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	2480	X	1699	-0-	-781	-0-	1669	3	30	9	Y	27	27	1			2
04	2400	X	2010	-0-	-390	-0-	1974	3	36	9	Y	33	32	1			3

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
11	1680	X	1170	-0-	-510	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	1101	-0-	-294	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	954	-0-	-348	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1040	-0-	-52	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	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
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
*04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	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
11	2820	X	1787	-0-	-1033	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2027	-0-	-887	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	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
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
*04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	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
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2115	-0-	-272	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3089	-0-	289	289	3089	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2905	-0-	-195	94	2905	3			N	-0-					-0-
*04	2506	N	2412	-0-	-94	-0-	2412	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
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2622	3	50	9	Y	45	45	1			4
12	2697	X	1801	-0-	-896	-0-	1772	3	29	9	Y	26	28	1			2
01	2697	X	991	-0-	-1706	-0-	971	3	20	9	Y	18	19	1			1
02	2492	X	975	-0-	-1517	-0-	960	3	15	9	Y	14	13	1			2
03	2759	X	529	-0-	-2230	-0-	519	3	10	9	Y	9	10	1			1
04	2670	X	428	-0-	-2242	-0-	420	3	8	9	Y	7	7	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	5116	-0-	2016	2016	5116	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1104	-0-	-1696	320	1104	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	750	-0-	-320	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	673	-0-	-1037	-0-	673	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	252	N	53	-0-	-199	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	118	-0-	-20	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2241	-0-	-9	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1713	-0-	-612	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1679	-0-	-646	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1755	-0-	-345	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	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
11	4020	X	2446	-0-	-1574	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2444	-0-	-1462	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2532	-0-	-1250	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2198	-0-	-714	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
*04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2166	-0-	-190	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	269	-0-	-1859	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	960	-0-	-1210	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

11	2370	X	1865	-0-	-505	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1690	-0-	-759	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	646	-0-	-1059	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	32	-0-	-1828	-0-	32	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

11	510	X	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	527	X	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

11	2820	X	2267	-0-	-553	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2230	-0-	-281	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2268	-0-	-181	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	2114	-0-	-42	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
*04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

11	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3208	-0-	-482	-0-	3208	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
11	3510	X	1822	-0-	-1688	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2634	-0-	-993	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2370	-0-	-1257	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1951	-0-	-1325	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	1997	-0-	-1630	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	137	-0-	-1151	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	376	-0-	-833	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	660	N	434	-0-	-226	-0-	434	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5593	X	3472	-0-	-2121	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2558	-0-	-77	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1669	-0-	-627	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	1608	-0-	-965	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2280	-0-	-240	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	73	-0-	-197	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	3			N	-0-					-0-
01	645	N	634	-0-	-11	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	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
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1508	-0-	-662	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1281	-0-	-679	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	963	-0-	-687	-0-	963	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

11	3810	X	3657	-0-	-153	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3719	-0-	-218	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2947	-0-	-833	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

11	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	973	-0-	-257	-0-	973	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	623	-0-	-617	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	524	-0-	-624	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	961	N	525	-0-	-436	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	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
11	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2166	-0-	-158	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	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
11	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	920	-0-	-568	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	309	-0-	-867	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	512	-0-	-790	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2080	-0-	-470	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2152	-0-	-359	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1366	-0-	-680	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	679	-0-	-1253	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1875	-0-	-264	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1709	3	24	9	Y	22	23	1			2
12	1953	X	1691	-0-	-262	-0-	1668	3	23	9	Y	21	21	1			2
01	2170	X	1396	-0-	-774	-0-	1370	3	26	9	Y	24	24	1			2
02	1624	N	1298	-0-	-326	-0-	1279	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1538	3	28	9	Y	25	25	1			2
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1466	3	28	9	Y	25	25	1			2

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1728	-0-	-672	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1901	-0-	-331	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	653	-0-	-971	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
*04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	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
11	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1554	-0-	-266	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	944	-0-	-1009	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	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
11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1886	-0-	-532	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1186	-0-	-1166	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1962	-0-	-348	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2782	-0-	-188	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2716	-0-	-291	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	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
11	2490	N	1856	-0-	-634	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1853	-0-	-410	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1783	-0-	-263	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	27847	3	498	9	Y	453	454	1			41
12	32178	X	28549	-0-	-3629	-0-	28120	3	429	9	Y	390	394	1			37
01	30504	X	28419	-0-	-2085	-0-	27878	3	541	9	Y	492	495	1			34
02	26376	X	25205	-0-	-1171	-0-	24835	3	370	9	Y	336	332	1			38
03	29202	X	26024	-0-	-3178	-0-	25529	3	495	9	Y	450	450	1			38
04	28260	X	26693	-0-	-1567	-0-	26214	3	479	9	Y	435	435	1			38

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
11	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11613	3	208	9	Y	189	194	1			17
12	15841	X	15050	-0-	-791	-0-	14823	3	227	9	Y	206	203	1			20
01	16585	X	11826	-0-	-4759	-0-	11602	3	224	9	Y	204	210	1			14
02	14196	X	11657	-0-	-2539	-0-	11489	3	168	9	Y	153	150	1			17
03	15717	X	12140	-0-	-3577	-0-	11930	3	210	9	Y	191	192	1			16
04	14550	X	9721	-0-	-4829	-0-	9550	3	171	9	Y	155	158	1			13

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21826	X	21826	-0-	-0-	-0-	21449	3	377	9	Y	343	345	1			31
12	24707	X	20196	-0-	-4511	-0-	19901	3	295	9	Y	268	273	1			26
01	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	25623	3	482	9	Y	438	434	1			30
02	22678	X	22678	-0-	-0-	-0-	22355	3	323	9	Y	294	291	1			33
03	23721	X	23721	-0-	-0-	-0-	23288	3	433	9	Y	394	394	1			33
*04	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	23016	3	420	9	Y	382	382	1			33

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	22915	3	371	9	Y	337	338	1			30
12	27032	X	22023	-0-	-5009	-0-	21723	3	300	9	Y	273	277	1			26
01	26133	X	21840	-0-	-4293	-0-	21463	3	377	9	Y	343	345	1			24
02	23604	X	20073	-0-	-3531	-0-	19807	3	266	9	Y	242	239	1			27
03	26133	X	21881	-0-	-4252	-0-	21522	3	359	9	Y	326	325	1			28
04	23280	X	20548	-0-	-2732	-0-	20203	3	345	9	Y	314	315	1			27

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
12	16337	X	15515	-0-	-822	-0-	15515	3			Y	-0-					-0-
01	16337	X	15721	-0-	-616	-0-	15721	3			Y	-0-					-0-
02	14980	X	13917	-0-	-1063	-0-	13917	3			Y	-0-					-0-
03	16120	X	15568	-0-	-552	-0-	15568	3			Y	-0-					-0-
04	15390	X	14428	-0-	-962	-0-	14428	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	12961	3	216	9	Y	196	196	1			18
12	14198	X	11569	-0-	-2629	-0-	11405	3	164	9	Y	149	153	1			14
01	14198	X	12227	-0-	-1971	-0-	12007	3	220	9	Y	200	200	1			14
02	12432	X	9162	-0-	-3270	-0-	9033	3	129	9	Y	117	118	1			13
03	13764	X	12784	-0-	-980	-0-	12560	3	224	9	Y	204	200	1			17
04	13170	X	10355	-0-	-2815	-0-	10168	3	187	9	Y	170	172	1			15

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11319	3	195	9	Y	177	175	1			16
12	13113	X	10111	-0-	-3002	-0-	9860	3	251	9	Y	228	222	1			22
01	12586	X	8693	-0-	-3893	-0-	8533	3	160	9	Y	145	157	1			10
02	10752	X	8266	-0-	-2486	-0-	8149	3	117	9	Y	106	104	1			12
03	11904	X	10213	-0-	-1691	-0-	10045	3	168	9	Y	153	152	1			13
04	11520	X	9686	-0-	-1834	-0-	9523	3	163	9	Y	148	148	1			13

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10294	3	186	9	Y	169	170	1			15
12	12400	X	10228	-0-	-2172	-0-	10073	3	155	9	Y	141	143	1			13
01	11842	X	8538	-0-	-3304	-0-	8374	3	164	9	Y	149	152	1			10
02	10136	X	7359	-0-	-2777	-0-	7250	3	109	9	Y	99	98	1			11
03	11222	X	6041	-0-	-5181	-0-	5931	3	110	9	Y	100	103	1			8
04	10470	X	6932	-0-	-3538	-0-	6787	3	145	9	Y	132	129	1			11

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
11	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11108	3	67	9	Y	61	44	1			43
12	15686	X	11874	-0-	-3812	-0-	11793	3	81	9	Y	74	84	1			33
01	15500	X	11232	-0-	-4268	-0-	11162	3	70	9	Y	64	83	1			14
02	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9654	3	56	9	Y	51	39	1			26
03	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11799	3	66	9	Y	60	41	1			45
*04	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11264	3	78	9	Y	71	84	1			32

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	18959	3	108	9	Y	98	98	1			83
12	24552	X	18907	-0-	-5645	-0-	18811	3	96	9	Y	87	92	1			78
01	24397	X	18570	-0-	-5827	-0-	18460	3	110	9	Y	100	91	1			87
02	18116	X	16226	-0-	-1890	-0-	16135	3	91	9	Y	83	96	1			74
03	20708	X	20708	-0-	-0-	-0-	20601	3	107	9	Y	97	95	1			76
*04	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	19339	3	90	9	Y	82	100	1			58

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	16054	3			Y	-0-					65
12	19003	X	16289	-0-	-2714	-0-	16289	3			Y	-0-					65
01	17794	X	15284	-0-	-2510	-0-	15284	3			Y	-0-					65
02	15680	X	14067	-0-	-1613	-0-	14067	3			Y	-0-					65
03	16957	X	14891	-0-	-2066	-0-	14891	3			Y	-0-					65
04	16050	X	14592	-0-	-1458	-0-	14592	3			Y	-0-					65

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20541	3	349	9	Y	317	320	1			29
12	25730	X	22625	-0-	-3105	-0-	22295	3	330	9	Y	300	300	1			29
01	24180	X	20962	-0-	-3218	-0-	20574	3	388	9	Y	353	358	1			24
02	20580	X	19083	-0-	-1497	-0-	18809	3	274	9	Y	249	245	1			28
03	22785	X	17861	-0-	-4924	-0-	17501	3	360	9	Y	327	327	1			28
04	21900	X	17140	-0-	-4760	-0-	16788	3	352	9	Y	320	320	1			28

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	19395	3	337	9	Y	306	307	1			28
12	22103	X	19460	-0-	-2643	-0-	19175	3	285	9	Y	259	262	1			25
01	23064	X	19323	-0-	-3741	-0-	18964	3	359	9	Y	326	328	1			23
02	19656	X	16863	-0-	-2793	-0-	16622	3	241	9	Y	219	217	1			25
03	21762	X	18601	-0-	-3161	-0-	18274	3	327	9	Y	297	297	1			25
04	19740	X	17550	-0-	-2190	-0-	17234	3	316	9	Y	287	287	1			25

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	15879	3	334	9	Y	304	305	1			27
12	21359	X	16410	-0-	-4949	-0-	16132	3	278	9	Y	253	256	1			24
01	21359	X	15634	-0-	-5725	-0-	15336	3	298	9	Y	271	276	1			19
02	15064	X	14211	-0-	-853	-0-	14003	3	208	9	Y	189	187	1			21
03	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17711	3	282	9	Y	256	255	1			22
*04	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	16853	3	272	9	Y	247	248	1			21

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	15754	3	96	9	Y	87	60	1			61
12	19375	X	15234	-0-	-4141	-0-	15129	3	105	9	Y	95	113	1			43
01	19065	X	16071	-0-	-2994	-0-	15972	3	99	9	Y	90	113	1			20
02	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16299	3	95	9	Y	86	62	1			44
03	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	17381	3	98	9	Y	89	67	1			66
*04	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16600	3	116	9	Y	105	125	1			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	18658	3	320	9	Y	291	292	1			26
12	21297	X	19350	-0-	-1947	-0-	19071	3	279	9	Y	254	256	1			24
01	21049	X	19137	-0-	-1912	-0-	18787	3	350	9	Y	318	320	1			22
02	18172	X	16732	-0-	-1440	-0-	16495	3	237	9	Y	215	213	1			24
03	20119	X	18159	-0-	-1960	-0-	17839	3	320	9	Y	291	290	1			25
04	18990	X	17218	-0-	-1772	-0-	16910	3	308	9	Y	280	281	1			24

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16462	3	47	9	Y	43	45	1			29
12	19034	X	16726	-0-	-2308	-0-	16643	3	83	9	Y	75	40	1			64
01	18600	X	16039	-0-	-2561	-0-	15929	3	110	9	Y	100	121	1			43
02	15568	X	14248	-0-	-1320	-0-	14172	3	76	9	Y	69	67	1			45
03	17236	X	15965	-0-	-1271	-0-	15873	3	92	9	Y	84	62	1			67
04	16500	X	14609	-0-	-1891	-0-	14521	3	88	9	Y	80	113	1			34

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	24262	3	145	9	Y	132	87	1			93
12	28024	X	23850	-0-	-4174	-0-	23686	3	164	9	Y	149	175	1			67
01	27249	X	23417	-0-	-3832	-0-	23272	3	145	9	Y	132	170	1			29
02	22736	X	19549	-0-	-3187	-0-	19435	3	114	9	Y	104	80	1			53
03	25172	X	22404	-0-	-2768	-0-	22281	3	123	9	Y	112	81	1			84
04	24360	X	22201	-0-	-2159	-0-	22047	3	154	9	Y	140	162	1			62

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18313	3	105	9	Y	95	94	1			80
12	21173	X	18961	-0-	-2212	-0-	18864	3	97	9	Y	88	93	1			75
01	20925	X	18509	-0-	-2416	-0-	18399	3	110	9	Y	100	91	1			84
02	18284	X	16424	-0-	-1860	-0-	16334	3	90	9	Y	82	96	1			70
03	19530	X	18179	-0-	-1351	-0-	18083	3	96	9	Y	87	93	1			64
04	18420	X	17201	-0-	-1219	-0-	17122	3	79	9	Y	72	85	1			51

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24544	X	24544	-0-	-0-	-0-	24474	3	70	9	Y	64	65	1			43
12	27032	X	24769	-0-	-2263	-0-	24647	3	122	9	Y	111	59	1			95
01	26164	X	24245	-0-	-1919	-0-	24078	3	167	9	Y	152	182	1			65
02	22512	X	21338	-0-	-1174	-0-	21262	3	76	9	Y	69	89	1			45
03	24924	X	23093	-0-	-1831	-0-	22958	3	135	9	Y	123	70	1			98
04	24120	X	20657	-0-	-3463	-0-	20532	3	125	9	Y	114	164	1			48

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	28615	3			Y	-0-					-0-
12	32488	X	27786	-0-	-4702	-0-	27786	3			Y	-0-					-0-
01	31341	X	27043	-0-	-4298	-0-	27043	3			Y	-0-					-0-
02	26656	X	24555	-0-	-2101	-0-	24555	3			Y	-0-					-0-
03	29512	X	27110	-0-	-2402	-0-	27110	3			Y	-0-					-0-
04	28560	X	23308	-0-	-5252	-0-	23308	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23490	X	16450	-0-	-7040	-0-	16317	3	133	9	N	121	73	1			81
12	23839	X	15775	-0-	-8064	-0-	15698	3	77	9	N	70	91	1			60
01	23467	X	15188	-0-	-8279	-0-	15178	3	10	9	N	9	65	1			4
02	19992	X	13304	-0-	-6688	-0-	13234	3	70	9	N	64	26	1			42
03	18817	X	12500	-0-	-6317	-0-	12426	3	74	9	N	67	56	1			53
04	16440	X	12122	-0-	-4318	-0-	12048	3	74	9	N	67	92	1			28

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
11	95160	X	69530	-0-	-25630	-0-	69530	3			Y	-0-					-0-
12	98332	X	66965	-0-	-31367	-0-	66965	3			Y	-0-					-0-
01	62612	X	62612	-0-	-0-	-0-	62612	3			Y	-0-					-0-
02	52925	X	52925	-0-	-0-	-0-	52925	3			Y	-0-					-0-
03	86893	X	55895	-0-	-30998	-0-	55895	3			Y	-0-					-0-
04	69540	X	50127	-0-	-19413	-0-	50127	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

11	71640	X	66947	-0-	-4693	-0-	66947	3			N	-0-					-0-
12	74028	X	60921	-0-	-13107	-0-	60921	3			N	-0-					-0-
01	74028	X	57544	-0-	-16484	-0-	57544	3			N	-0-					-0-
02	66864	X	49588	-0-	-17276	-0-	49588	3			N	-0-					-0-
03	53515	X	53515	-0-	-0-	-0-	53515	3			N	-0-					-0-
04	66960	X	50572	-0-	-16388	-0-	50572	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	492	1	886	2	Y	-0-					4
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	492	1	923	2	Y	-0-					4
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	443	1	870	2	Y	-0-					4
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	399	1	750	2	Y	-0-					4
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	439	1	770	2	Y	-0-					4
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	451	1	801	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3					20
							3	9									
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					20
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					20
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	Y	-0-					20
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	67	1	1205	2	Y	-0-					20
*04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	68	1	1236	2	Y	-0-	8	1			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

11	3000	N	2704	-0-	-296	1	134	1	2570	2	Y	-0-					3
12	2996	N	2995	-0-	-1	-0-	149	1	2846	2	Y	-0-					3
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	153	1	2888	2	Y	-0-					3
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	127	1	2232	2	Y	-0-					3
03	2573	X	2307	-0-	-266	-0-	121	1	2186	2	Y	-0-					3
*04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	138	1	2510	2	Y	-0-					3

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					5
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					5
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					5
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					5
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					5
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1380	2	Y	5					47
							6	9									
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-					47
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	75	1	1417	2	Y	-0-					47
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-					47
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	74	1	1339	2	Y	-0-					47
*04	3000	N	3510	-0-	510	510	183	1	3327	2	Y	-0-	20	1			27

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	2	Y	-0-					28
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	51	1	974	2	Y	-0-					28
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					28
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	46	1	817	2	Y	-0-					28
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	2	Y	-0-					28
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	44	1	794	2	Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	220	1	649	2	Y	-0-					9
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	240	1	694	2	Y	3					12
							3	9									
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	250	1	747	2	Y	6					18
							7	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	249	1	684	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	359	1	979	2	Y	-0-					5
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	392	1	1027	2	Y	1					6
							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
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	48	1	924	2	Y	3					29
							3	9									
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-					29
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					29
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	51	1	888	2	Y	-0-					29
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	Y	-0-					29
04	900	N	636	-0-	-264	-0-	33	1	603	2	Y	-0-	12	1			17

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	599	1	1078	2	Y	-0-					4
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	559	1	1050	2	Y	-0-					4
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	499	1	980	2	Y	-0-					4
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	459	1	863	2	Y	-0-					4
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	511	1	895	2	Y	-0-					4
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	517	1	919	2	Y	-0-					4

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1812	-0-	1812	3103	90	1	1715	2	Y	6					16
							7	9									
12	4282	X	1179	-0-	-3103	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					16
01	972	X	972	-0-	-0-	-0-	49	1	923	2	Y	-0-					16
02	1568	N	699	-0-	-869	-0-	38	1	661	2	Y	-0-					16
03	1178	N	652	-0-	-526	-0-	34	1	618	2	Y	-0-					16
04	930	N	438	-0-	-492	-0-	23	1	415	2	Y	-0-	7	1			9

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

11	810	N	792	-0-	-18	-0-	39 3	1 9	750	2	Y	3					25
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					25
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	40	1	745	2	Y	-0-					25
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	35	1	612	2	Y	-0-					25
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-					25
04	720	N	524	-0-	-196	-0-	27	1	497	2	Y	-0-	11	1			14

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	59 4	1 9	1133	2	Y	4					39
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	58	1	1115	2	Y	-0-					39
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	60	1	1138	2	Y	-0-					39
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	55	1	962	2	Y	-0-					39
03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-					39
04	1110	N	971	-0-	-139	-0-	51	1	920	2	Y	-0-	16	1			23

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					4
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	65	1	1244	2	Y	-0-					4
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					4
02	1148	N	1080	-0-	-68	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-					4
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	64	1	1143	2	Y	-0-					4
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	63	1	1148	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	380 1	1 9	1124	2	Y	1					14
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	390 4	1 9	1126	2	Y	4					18
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	383 9	1 9	1147	2	Y	8					26
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	359 21	1 9	985	2	Y	19	37	1			8
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	360	1	980	2	Y	-0-					8
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	367 1	1 9	960	2	Y	1					9

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
04	14B2	EXT	541	-0-	541	541	142	1	399	2	Y	-0-					3

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	969	1	2623	2	Y	-0-					197
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	972	1	2496	2	Y	-0-					197
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	840	1	2254	2	Y	9					206
							10	9									
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	766	1	1952	2	Y	11					217
							12	9									
03	2356	X	1894	-0-	-462	-0-	535	1	1338	2	Y	19	89	1			147
							21	9									
*04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	609	1	1709	2	Y	-0-					147

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	411	1	1216	2	Y	1					17
							1	9									
12	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	445	1	1285	2	Y	5					22
							6	9									
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	468	1	1398	2	Y	10					32
							11	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	382	1	1047	2	Y	19	43	1			8
							21	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	391	1	1064	2	Y	-0-					8
04	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	299	1	783	2	Y	1					9
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	97	1	1858	2	Y	7					54
							8	9									
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	97	1	1855	2	Y	-0-					54
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	101	1	1905	2	Y	-0-					54
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	124	1	2181	2	Y	-0-					54
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	121	1	2187	2	Y	-0-					54
04	1800	N	1049	-0-	-751	-0-	55	1	994	2	Y	-0-	23	1			31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	37	1	707	2	Y	3					24
							3	9									
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	39	1	743	2	Y	-0-					24
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					24
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					24
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					24
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	30	1	551	2	Y	-0-	10	1			14

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	566	1	1018	2	Y	-0-					5
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	574	1	1077	2	Y	-0-					5
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	478	1	939	2	Y	-0-					5
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	449	1	845	2	Y	-0-					5
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	456	1	800	2	Y	-0-					5
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	474	1	842	2	Y	-0-					5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1464	2	Y	6					49
							7	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	Y	-0-					49
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	81	1	1526	2	Y	-0-					49
02	1316	N	1246	-0-	-70	-0-	67	1	1179	2	Y	-0-					49
03	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	70	1	1262	2	Y	-0-					49
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	69	1	1257	2	Y	-0-	21	1			28

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
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	Y	3					24
							3	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	Y	-0-					24
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	2	Y	-0-					24
02	756	N	577	-0-	-179	-0-	31	1	546	2	Y	-0-					24
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	2	Y	-0-					24
04	810	N	709	-0-	-101	-0-	37	1	672	2	Y	-0-	10	1			14

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
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	564	1	1666	2	Y	1					20
							1	9									
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	546	1	1576	2	Y	7					27
							8	9									
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	527	1	1577	2	Y	11					38
							12	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	472	1	1293	2	Y	24	52	1			10
							26	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	522	1	1421	2	Y	-0-					10
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	519	1	1359	2	Y	1					11
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	44	1	847	2	Y	3					23
							3	9									
12	1054	N	536	-0-	-518	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					23
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	Y	-0-					23
02	756	N	524	-0-	-232	-0-	28	1	496	2	Y	-0-					23
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-					23
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	39	1	702	2	Y	-0-	10	1			13

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	2	Y	-0-					8
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-					8
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	95	1	1788	2	Y	-0-					8
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	1007	2	Y	-0-					8
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	72	1	1303	2	Y	-0-					8
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1	1098	2	Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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
GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	165	1	488	2	Y	-0-					5
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	176	1	509	2	Y	2					7
							2	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	170	1	508	2	Y	4					11
							4	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	162	1	443	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	166	1	452	2	Y	-0-					4
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	163	1	426	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

11	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	377	1	1022	2	Y	-0-					96
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	381	1	979	2	Y	-0-					96
01	1860	N	1083	-0-	-777	-0-	293	1	786	2	Y	4					100
							4	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	265	1	674	2	Y	3					103
							3	9									
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	647	1	1620	2	Y	23	42	1			84
							25	9									
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	349	1	981	2	Y	-0-					84

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

11	720	N	482	-0-	-238	-0-	172	1	310	2	Y	-0-					4
12	930	N	765	-0-	-165	-0-	266	1	499	2	Y	-0-					4
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	472	1	927	2	Y	-0-					4
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	400	1	752	2	Y	-0-					4
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	485	1	850	2	Y	-0-					4
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	387	1	688	2	Y	-0-					4

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	394	1	1067	2	Y	-0-					104
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	445	1	1142	2	Y	-0-					104
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	664	1	1782	2	Y	7					111
							8	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	594	1	1513	2	Y	9					120
							10	9									
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	616	1	1541	2	Y	22	49	1			93
							24	9									
*04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	640	1	1797	2	Y	-0-					93

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1228	2	18	9	Y	16	97	1			12
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1271	2	3	9	Y	3					15
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1224	2	11	9	Y	10					25
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	Y	5					30
03	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	2			Y	-0-					30
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1055	2	2	9	Y	2					32

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1155	2	12	9	Y	11	80	1			8
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4					12
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	952	2	8	9	Y	7					19
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6	9	Y	5					24
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					24
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2					26

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					31
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					31
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					31
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					31
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					31
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2063	2	3	9	Y	3					34

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	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
11	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	1566	2			Y	-0-					29
12	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			Y	-0-					29
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					29
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					29
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					29
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	2	2	9	Y	2					31

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					20
12	248	X	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					20
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					20
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					20
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-	20	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1					3
12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1255	2	1	9	Y	1					4
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	Y	1	4	1			1
02	1372	N	1346	-0-	-26	-0-	1345	2	1	9	Y	1					2
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1243	2	1	9	Y	1					3
04	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	1035	2			Y	-0-	3	1			-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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					14
12	372	N	243	-0-	-129	-0-	240	2	3	9	Y	3					17
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	721	2	12	9	Y	11	28	1			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	Y	3					3
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	142	2	1	9	Y	1					4
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	4	1			-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
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					10
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					10
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			9
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					9
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					9
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-	9	1			-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
11	240	X	207	-0-	-33	-0-	205	2	2	9	Y	2					11
12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					13
01	248	X	211	-0-	-37	-0-	209	2	2	9	Y	2	5	1			10
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			Y	-0-					10
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					10
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	2			Y	-0-	10	1			-0-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	6	9	Y	5					7
12	992	N	875	-0-	-117	-0-	871	2	4	9	Y	4					11
01	1023	N	905	-0-	-118	-0-	899	2	6	9	Y	5	15	1			1
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	814	2	2	9	Y	2					3
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	2	3	9	Y	3					6
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			Y	-0-	6	1			-0-

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	154	1	3266	2	N	-0-					104
12	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	88	1	1782	2	N	-0-					104
01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	98	1	2017	2	N	-0-					104
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	2	N	-0-					104
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	134	1	3076	2	N	-0-					104
*04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	161	1	3169	2	N	-0-					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	80			184
							88	9							
12	899	N	308	-0-	-591	-0-	15	1	293	2	N	-0-			184
01	527	N	327	-0-	-200	-0-	15	1	312	2	N	-0-			184
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	17	1	338	2	N	-0-			184
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	N	-0-			184
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	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
11	2900	N	1943	-0-	-957	4898	88	1	1855	2	Y	-0-			34
12	3100	N	1728	-0-	-1372	3526	82	1	1646	2	Y	-0-			34
01	3100	N	2211	-0-	-889	2637	102	1	2109	2	Y	-0-			34
02	2800	N	1388	-0-	-1412	1225	66	1	1322	2	Y	-0-			34
03	3100	N	1890	-0-	-1210	15	79	1	1811	2	Y	-0-			34
04	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	98	1	1922	2	Y	-0-			34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	N	-0-			20
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	2	N	-0-			20
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	N	-0-			20
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	76	1	1520	2	N	-0-			20
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	2	N	-0-			20
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	2	N	-0-			20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1346	-0-	-1554	2102	60	1	1284	2	Y	2			46
							2	9							
12	3100	N	1516	-0-	-1584	518	72	1	1444	2	Y	-0-			46
01	2126	N	1608	-0-	-518	-0-	74	1	1534	2	Y	-0-			46
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	Y	-0-			46
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	67	1	1537	2	Y	-0-			46
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	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
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	127	1	2685	2	N	-0-			34
12	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	117	1	2358	2	N	20			54
							22	9							
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	128	1	2644	2	N	-0-			54
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	126	1	2503	2	N	-0-			54
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	105	1	2402	2	N	-0-			54
*04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	107	1	2114	2	N	-0-			54

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	115	1	2448	2	N	-0-			153
12	3100	N	3924	-0-	824	824	184	1	3740	2	N	-0-			153
01	3100	N	3244	-0-	144	968	150	1	3094	2	N	-0-			153
02	2800	N	2707	-0-	-93	875	130	1	2577	2	N	-0-			153
03	3584	X	2709	-0-	-875	-0-	113	1	2596	2	N	-0-			153
04	2730	X	2676	-0-	-54	-0-	129	1	2547	2	N	-0-			153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
11	2900	N	1817	-0-	-1083	4979	82	1	1735	2	Y	-0-					43
12	7449	X	2470	-0-	-4979	-0-	117	1	2353	2	Y	-0-					43
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	2	Y	-0-					43
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	103	1	2051	2	Y	-0-					43
03	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	80	1	1828	2	Y	-0-					43
04	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	85	1	1668	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					2
03	14B2 EXT		753	-0-	753	776	9	1	741	3	Y	3					5
							3	9									
04	14B2 EXT		775	-0-	775	1551	9	1	746	3	Y	18	18	1			5
							20	9									

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	58	-0-	-110	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					9
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					9
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					9
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-					9
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					9
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14063	X	2769	-0-	-11294	-0-	124	1	2645	2	Y	-0-					45
12	2232	X	2063	-0-	-169	-0-	99	1	1964	2	Y	-0-					45
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	113	1	2293	2	Y	-0-					45
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	139	1	2773	2	Y	-0-					45
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	131	1	2977	2	Y	-0-					45
*04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	166	1	3322	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	247	1	1620	2	N	-0-					154
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	258	1	1560	2	N	-0-					154
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	265	1	1463	2	N	-0-					154
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	2	N	-0-					154
03	868	N	128	-0-	-740	-0-	28	1	100	2	N	-0-					154
*04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	196	1	1722	2	N	-0-					154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	423	N	79	-0-	-344	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					3
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	1					4
							1	9									
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					4
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	2			Y	-0-					4
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					4
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1229	-0-	-1671	3208	55	1	1174	2	Y	-0-					23
12	3100	N	1782	-0-	-1318	1890	84	1	1698	2	Y	-0-					23
01	3100	N	1416	-0-	-1684	206	66	1	1350	2	Y	-0-					23
02	2006	N	1800	-0-	-206	-0-	86	1	1714	2	Y	-0-					23
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	87	1	1988	2	Y	-0-					23
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	79	1	1551	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19210	X	3864	-0-	-15346	-0-	45	1	3668	2	Y	137	96	1			58
							151	9									
12	2945	X	2565	-0-	-380	-0-	32	1	2503	2	Y	27					85
							30	9									
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	44	1	4538	2	Y	-0-					85
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	51	1	4716	2	Y	-0-					85
03	3999	X	3399	-0-	-600	-0-	38	1	3316	2	Y	41					126
							45	9									
04	4440	X	3414	-0-	-1026	-0-	35	1	3295	2	Y	76	76	1			126
							84	9									

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
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	172	1	3644	2	N	-0-					118
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	201	1	4066	2	N	-0-					118
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	216	1	4456	2	N	-0-					118
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	166	1	3296	2	N	-0-					118
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	183	1	4197	2	N	-0-					118
*04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	185	1	3646	2	N	-0-					118

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	2287	-0-	-613	5869	26	1	2246	2	Y	14					55
							15	9									
12	3100	N	2098	-0-	-1002	4867	25	1	2059	2	Y	13					68
							14	9									
01	3100	N	1957	-0-	-1143	3724	20	1	1928	2	Y	8					76
							9	9									
02	2800	N	2256	-0-	-544	3180	24	1	2230	2	Y	2					78
							2	9									
03	3100	N	2036	-0-	-1064	2116	25	1	2002	2	Y	8					86
							9	9									
*04	3000	N	2065	-0-	-935	1181	23	1	2016	2	Y	24	49	1			62
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	733	-0-	-2167	830	8	1	719	2	Y	5					23
							6	9									
12	1966	N	1136	-0-	-830	-0-	14	1	1114	2	Y	7					30
							8	9									
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	15	1	1451	2	Y	6					36
							7	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	15	1	1367	2	Y	1					37
							1	9									
03	1147	N	929	-0-	-218	-0-	11	1	914	2	Y	4					41
							4	9									
04	1440	N	943	-0-	-497	-0-	11	1	921	2	Y	10	22	1			30
							11	9									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1538	N	287	-0-	-1251	-0-	3	1	282	2	Y	2					7
							2	9									
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	4	1	288	2	Y	2					9
							2	9									
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	3	1	243	2	Y	1					10
							1	9									
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					10
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	2	1	176	2	Y	1					11
							1	9									
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	2	1	178	2	Y	2	4	1			9
							2	9									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2061	N	409	-0-	-1652	-0-	5	1	401	2	Y	3					11
							3	9									
12	682	N	457	-0-	-225	-0-	5	1	449	2	Y	3					14
							3	9									
01	620	N	401	-0-	-219	-0-	4	1	395	2	Y	2					16
							2	9									
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	3	1	323	2	Y	-0-					16
03	465	N	252	-0-	-213	-0-	3	1	248	2	Y	1					17
							1	9									
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	3	1	250	2	Y	3	6	1			14
							3	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	3671	-0-	771	8501	165	1	3506	2	Y	-0-					37
12	3100	N	3577	-0-	477	8978	169	1	3408	2	Y	-0-					37
01	3100	N	4171	-0-	1071	10049	191	1	3980	2	Y	-0-					37
02	11520	X	1471	-0-	-10049	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-					37
03	2542	X	1640	-0-	-902	-0-	69	1	1571	2	Y	-0-					37
04	2460	X	1599	-0-	-861	-0-	78	1	1521	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1226	-0-		-1674	4399	14	1	1203	2	Y	8					54
								9	9									
12	3100	N	909	-0-		-2191	2208	11	1	891	2	Y	6					60
								7	9									
01	3100	N	944	-0-		-2156	52	10	1	930	2	Y	4					64
								4	9									
02	1148	N	785	-0-		-363	-0-	8	1	776	2	Y	1					65
								1	9									
03	899	N	859	-0-		-40	-0-	10	1	846	2	Y	3					68
								3	9									
04	900	N	873	-0-		-27	-0-	10	1	852	2	Y	10	21	1			57
								11	9									

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

11	516	N	287	-0-		-229	-0-	90	1	197	3	Y	-0-					26
12	454	N	454	-0-		-0-	-0-	93	1	361	3	Y	-0-					26
01	283	N	283	-0-		-0-	-0-	90	1	193	3	Y	-0-					26
02	312	N	312	-0-		-0-	-0-	84	1	228	3	Y	-0-					26
03	31	N	4	-0-		-27	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					26
04	30	N	4	-0-		-26	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

11	2900	N	1611	-0-		-1289	6493	18	1	1582	2	Y	10					78
								11	9									
12	3100	N	1518	-0-		-1582	4911	18	1	1490	2	Y	9					87
								10	9									
01	3100	N	1991	-0-		-1109	3802	21	1	1961	2	Y	8					95
								9	9									
02	2800	N	2016	-0-		-784	3018	21	1	1994	2	Y	1					96
								1	9									
03	3100	N	1617	-0-		-1483	1535	20	1	1590	2	Y	6					102
								7	9									
*04	3000	N	1641	-0-		-1359	176	19	1	1601	2	Y	19	39	1			84
								21	9									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

11	2900	N	907	-0-		-1993	1550	10	1	896	2	Y	1					23
								1	9									
12	2564	N	1014	-0-		-1550	-0-	12	1	1001	2	Y	1					24
								1	9									
01	1240	N	780	-0-		-460	-0-	8	1	771	2	Y	1					25
								1	9									
02	846	N	846	-0-		-0-	-0-	9	1	836	2	Y	1					26
								1	9									
03	1023	N	660	-0-		-363	-0-	8	1	651	2	Y	1					27
								1	9									
04	750	N	673	-0-		-77	-0-	8	1	656	2	Y	8	16	1			19
								9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	786	N	6	-0-	-780	-0-	6	2			Y	-0-					1
12	279	N	112	-0-	-167	-0-	1	1	110	2	Y	1					2
							1	9									
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					2
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	Y	-0-					2
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	Y	3					5
							3	9									
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	253	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1842	N	344	-0-	-1498	-0-	75	1	269	2	Y	-0-					9
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	24	1	126	2	Y	-0-					9
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	48	1	298	2	Y	-0-					9
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	Y	-0-					9
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	2	Y	-0-					9
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	465	2	Y	-0-					9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636	N	224	-0-	-412	-0-	45	1	179	2	Y	-0-					16
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					16
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	Y	-0-					16
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					16
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					16
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	N	92	-0-	-610	-0-	1	1	88	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	1	1	95	2	Y	1					8
							1	9									
01	248	N	79	-0-	-169	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					8
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-					8
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	1	1	63	2	Y	1					9
							1	9									
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	1	1	62	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2306	N	196	-0-	-2110	-0-	2	1	186	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
12	651	N	488	-0-	-163	-0-	6	1	476	2	Y	5					12
							6	9									
01	589	N	281	-0-	-308	-0-	3	1	278	2	Y	-0-					12
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	7	1	622	2	Y	-0-					12
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	545	2	Y	7					19
							8	9									
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	6	1	541	2	Y	13	13	1			19
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2445	N	611	-0-		-1834	-0-	7	1	580	2	Y	22	15	1			10
								24	9									
12	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	14	1	1139	2	Y	12					22
								13	9									
01	759	N	759	-0-		-0-	-0-	7	1	752	2	Y	-0-					22
02	594	N	594	-0-		-0-	-0-	6	1	588	2	Y	-0-					22
03	1023	N	846	-0-		-177	-0-	9	1	826	2	Y	10					32
								11	9									
*04	851	N	851	-0-		-0-	-0-	9	1	821	2	Y	19	19	1			32
								21	9									

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	609	N	99	-0-		-510	-0-	1	1	94	2	Y	4	2	1			6
								4	9									
12	155	N	69	-0-		-86	-0-	1	1	67	2	Y	1					7
								1	9									
01	160	N	160	-0-		-0-	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					7
02	137	N	137	-0-		-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					7
03	129	N	129	-0-		-0-	-0-	1	1	126	2	Y	2					9
								2	9									
04	150	N	129	-0-		-21	-0-	1	1	125	2	Y	3	3	1			9
								3	9									

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1049	N	488	-0-		-561	-0-	6	1	463	2	Y	17	12	1			7
								19	9									
12	890	N	890	-0-		-0-	-0-	11	1	869	2	Y	9					16
								10	9									
01	248	N	244	-0-		-4	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					16
02	448	N	128	-0-		-320	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					16
03	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-	17	1	1520	2	Y	19					35
								21	9									
*04	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	16	1	1510	2	Y	35	35	1			35
								39	9									

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	597	-0-		-2303	16	7	1	573	2	Y	15	15	1			7
								17	9									
12	837	N	550	-0-		-287	-0-	7	1	541	2	Y	2					9
								2	9									
01	713	N	460	-0-		-253	-0-	4	1	454	2	Y	2					11
								2	9									
02	560	N	225	-0-		-335	-0-	2	1	221	2	Y	2					13
								2	9									
03	558	N	209	-0-		-349	-0-	2	1	205	2	Y	2					15
								2	9									
04	450	N	211	-0-		-239	-0-	2	1	203	2	Y	5	5	1			15
								6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	N	162	-0-	-450	-0-	2	1	153	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	2	1	130	2	Y	1					5
							1	9									
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					5
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	2			Y	-0-					5
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					5
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2805	N	601	-0-	-2204	-0-	7	1	577	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	9	1	678	2	Y	2					6
							2	9									
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	7	1	763	2	Y	2					8
							2	9									
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	5	1	475	2	Y	2					10
							2	9									
03	682	N	302	-0-	-380	-0-	3	1	297	2	Y	2					12
							2	9									
04	750	N	306	-0-	-444	-0-	3	1	295	2	Y	7	7	1			12
							8	9									

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	505	-0-	-2395	747	6	1	479	2	Y	18	13	1			10
							20	9									
12	1142	N	395	-0-	-747	-0-	5	1	386	2	Y	4					14
							4	9									
01	992	N	524	-0-	-468	-0-	5	1	519	2	Y	-0-					14
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	5	1	462	2	Y	-0-					14
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	4	1	370	2	Y	5					19
							6	9									
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	4	1	368	2	Y	9	9	1			19
							10	9									

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1051	-0-	-1849	189	36	1	1015	2	Y	-0-					5
12	1224	N	1035	-0-	-189	-0-	38	1	997	2	Y	-0-					5
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	17	1	675	2	Y	-0-					5
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	2	Y	-0-					5
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	15	1	414	2	Y	-0-					5
04	540	N	427	-0-	-113	-0-	14	1	413	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2653	N	498	-0-	-2155	-0-	17	1	481	2	Y	-0-					5
12	775	N	436	-0-	-339	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					5
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	35	1	1373	2	Y	-0-					5
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	42	1	1434	2	Y	-0-					5
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1295	2	Y	-0-					5
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	44	1	1290	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	854	-0-	-2046	2483	30	1	824	2	Y	-0-					16
12	3100	N	919	-0-	-2181	302	34	1	885	2	Y	-0-					16
01	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	27	1	1043	2	Y	-0-					16
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	24	1	808	2	Y	-0-					16
03	930	N	541	-0-	-389	-0-	19	1	522	2	Y	-0-					16
04	1050	N	538	-0-	-512	-0-	18	1	520	2	Y	-0-					16

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	983	N	214	-0-	-769	-0-	2	1	212	2	Y	-0-					15
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	2	Y	-0-					15
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	2	Y	-0-					15
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					15
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					15
04	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2			Y	-0-					15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	882	N	228	-0-	-654	-0-	2	1	226	2	Y	-0-					9
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	2	Y	-0-					9
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					9
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	1	1	204	2	Y	-0-					9
03	527	N	218	-0-	-309	-0-	1	1	217	2	Y	-0-					9
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	5		1	8		77
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	N	4					81
01	2170	N	501	-0-	-1669	-0-	501	2			N	-0-					81
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2		2	8		81
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					81
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	N	1		1	8		81

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3817	-0-	817	817	3816	2	1	9	N	1		1	8		56
12	3100	N	2316	-0-	-784	33	2316	2			N	-0-					56
01	2193	N	2160	-0-	-33	-0-	2147	2	13	9	N	12		1	8		67
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					67
03	1612	X	1172	-0-	-440	-0-	1172	2			N	-0-					67
*04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	N	2		2	8		67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	588	-0-	-2312	161	4	1	584	2	Y	-0-					18
12	837	N	599	-0-	-238	-0-	4	1	595	2	Y	-0-					18
01	992	N	642	-0-	-350	-0-	4	1	638	2	Y	-0-					18
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	2	Y	-0-					18
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	690	2	Y	-0-					18
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					18

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8438	X	1989	-0-	-6449	-0-	14	1	1975	2	Y	-0-					36
12	2542	X	2310	-0-	-232	-0-	16	1	2294	2	Y	-0-					36
01	2542	X	1692	-0-	-850	-0-	11	1	1681	2	Y	-0-					36
02	2296	X	1916	-0-	-380	-0-	12	1	1904	2	Y	-0-					36
03	2325	X	1457	-0-	-868	-0-	9	1	1448	2	Y	-0-					36
04	2250	X	1400	-0-	-850	-0-	1400	2			Y	-0-					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7051	X	1151	-0-	-5900	-0-	8	1	1143	2	Y	-0-					52
12	1953	X	1080	-0-	-873	-0-	7	1	1073	2	Y	-0-					52
01	2294	X	1006	-0-	-1288	-0-	7	1	999	2	Y	-0-					52
02	2072	X	1041	-0-	-1031	-0-	7	1	1034	2	Y	-0-					52
03	2294	X	1841	-0-	-453	-0-	12	1	1829	2	Y	-0-					52
*04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					52

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	846	N	81	-0-	-765	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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
11	2900	N	499	-0-	-2401	624	4	1	495	2	Y	-0-					23
12	1463	N	839	-0-	-624	-0-	6	1	833	2	Y	-0-					23
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	6	1	878	2	Y	-0-					23
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	2	Y	-0-					23
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	2	Y	-0-					23
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			Y	-0-					23

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	998	-0-	-1902	1409	7	1	991	2	Y	-0-					39
12	2347	N	938	-0-	-1409	-0-	6	1	932	2	Y	-0-					39
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	6	1	864	2	Y	-0-					39
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	8	1	1298	2	Y	-0-					39
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	8	1	1306	2	Y	-0-					39
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13844	X	4432	-0-	-9412	-0-	31	1	4399	2	Y	2					16
							2	9									
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	32	1	4633	2	Y	-0-					16
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	37	1	5364	2	Y	-0-					16
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	29	1	4459	2	Y	-0-					16
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	29	1	4538	2	Y	-0-					16
*04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	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
11	2900	N	1024	-0-	-1876	1783	7	1	1016	2	Y	1					15
							1	9									
12	2843	N	1060	-0-	-1783	-0-	7	1	1053	2	Y	-0-					15
01	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	7	1	1041	2	Y	-0-					15
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	6	1	907	2	Y	-0-					15
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	8	1	1290	2	Y	-0-					15
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	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
11	272	N	69	-0-	-203	-0-	69	2			Y	-0-					26
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					26
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					26
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-					26
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	2	Y	-0-					26
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	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
11	1818	N	340	-0-	-1478	-0-	2	1	338	2	Y	-0-					13
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	3	1	373	2	Y	-0-					13
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	2	1	293	2	Y	-0-					13
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	Y	-0-					13
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	2	Y	-0-					13
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					13

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	Y	-0-					1
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					1
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	2	Y	-0-					1
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	2	1	245	2	Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	270	N	12	-0-	-258	-0-	12	2			Y	-0-					1

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	6817	-0-	-3533	-0-	6817	2			N	-0-					216
12	10478	X	10331	-0-	-147	-0-	10331	2			N	-0-					216
01	10447	X	9957	-0-	-490	-0-	9957	2			N	-0-					216
02	9436	X	8195	-0-	-1241	-0-	8195	2			N	-0-					216
03	10323	X	8736	-0-	-1587	-0-	8736	2			N	-0-					216
04	9990	X	8760	-0-	-1230	-0-	8760	2			N	-0-					216

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	183	-0-		-27	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					59
								24	3									
12	248	N	205	-0-		-43	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					59
								26	3									
01	186	N	183	-0-		-3	-0-	8	1	146	2	Y	1					60
								28	3	1	9							
02	140	N	138	-0-		-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					60
								20	3									
03	155	N	49	-0-		-106	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	1	1			59
								8	3									
04	150	N	52	-0-		-98	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					59
								8	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	727	N	727	-0-		-0-	-0-	70	1	579	2	Y	-0-					-0-
								78	3									
12	1860	N	530	-0-		-1330	-0-	54	1	425	2	Y	-0-					-0-
								51	3									
01	598	N	598	-0-		-0-	-0-	68	1	472	2	Y	-0-					-0-
								58	3									
02	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	93	1	909	2	Y	-0-					-0-
								106	3									
03	527	N	498	-0-		-29	-0-	44	1	408	2	Y	-0-					-0-
								46	3									
04	570	N	121	-0-		-449	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
								12	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	358	N	358	-0-		-0-	-0-	35	1	285	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
12	310	N	288	-0-		-22	-0-	30	1	231	2	Y	-0-					-0-
								27	3									
01	310	N	47	-0-		-263	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
								5	3									
02	356	N	356	-0-		-0-	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
03	323	N	323	-0-		-0-	-0-	28	1	264	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
*04	266	N	266	-0-		-0-	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					-0-
								25	3									

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-		-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
12	310	N	293	-0-		-17	-0-	30	1	235	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
01	310	N	212	-0-		-98	-0-	24	1	167	2	Y	-0-					-0-
								21	3									
02	351	N	351	-0-		-0-	-0-	30	1	288	2	Y	-0-					-0-
								33	3									
03	580	N	580	-0-		-0-	-0-	51	1	475	2	Y	-0-					-0-
								54	3									
*04	613	N	613	-0-		-0-	-0-	57	1	498	2	Y	-0-					-0-
								58	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	124	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
							12	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
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					6
							27	3									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					6
							39	3									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	Y	8					14
							76	3	9	9							
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					14
							45	3									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	6					20
							62	3	7	9							
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					20
							35	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
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					68
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					68
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					68
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					68
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	N	5	58	1			15
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	610	2	28	9	N	25					40

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
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	17	1	194	2	N	-0-					20
							34	3									
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	N	-0-					20
							51	3									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					20
							58	3									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	N	-0-					20
							59	3									
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	249	2	N	-0-					20
							51	3									
04	330	N	10	-0-	-320	-0-	8	2	2	3	N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	17	1	202	2	N	7					60
							36	3	8	9							
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	3					63
							48	3	3	9							
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	7					70
							63	3	8	9							
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	3					73
							58	3	3	9							
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-					73
							60	3									
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	13	1	186	2	N	-0-					73
							39	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
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	N	-0-					30
							53	3									
12	744	N	616	-0-	-128	-0-	36	1	525	2	N	-0-					30
							55	3									
01	744	N	636	-0-	-108	-0-	33	1	529	2	N	6					36
							67	3	7	9							
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	N	-0-					36
							59	3									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	N	3					39
							65	3	3	9							
04	630	N	537	-0-	-93	-0-	27	1	456	2	N	-0-					39
							54	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
11	690	N	451	-0-	-239	-0-	29	1	382	2	N	-0-					30
							40	3									
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	35	1	509	2	N	-0-					30
							53	3									
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	31	1	494	2	N	-0-					30
							62	3									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-					30
							51	3									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					30
							61	3									
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	N	-0-					30
							69	3									

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
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	26	1	215	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	558	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	Y	-0-					-0-
							55	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	59	-0-		-31	-0-	4	1	47	2	N	-0-			82
								8	3							
12	93	N	73	-0-		-20	-0-	5	1	58	2	N	-0-			82
								10	3							
01	94	N	94	-0-		-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-			82
								16	3							
02	60	N	60	-0-		-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			82
								10	3							
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			82
								10	3							
04	90	N	71	-0-		-19	-0-	3	1	38	2	N	20			102
								8	3	22	9					

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	107	1	878	2	Y	-0-			-0-
								117	3							
12	1488	N	914	-0-		-574	-0-	94	1	733	2	Y	-0-			-0-
								87	3							
01	1023	N	686	-0-		-337	-0-	78	1	541	2	Y	-0-			-0-
								67	3							
02	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	126	1	1235	2	Y	-0-			-0-
								144	3							
03	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	90	1	843	2	Y	-0-			-0-
								97	3							
*04	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	101	1	890	2	Y	-0-			-0-
								104	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	823	N	823	-0-		-0-	-0-	80	1	656	2	Y	-0-			-0-
								87	3							
12	1457	N	575	-0-		-882	-0-	59	1	461	2	Y	-0-			-0-
								55	3							
01	775	N	548	-0-		-227	-0-	62	1	432	2	Y	-0-			-0-
								54	3							
02	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	90	1	877	2	Y	-0-			-0-
								102	3							
03	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	102	1	948	2	Y	-0-			-0-
								108	3							
*04	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	201	1	1763	2	Y	-0-			-0-
								206	3							

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					23
							6	3									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					23
							13	3									
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					23
							13	3									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					23
							30	3									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	1	2	1			22
							23	3	1	9							
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					22
							20	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					28
							16	3									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					28
							18	3									
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					28
							17	3									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					28
							14	3									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	1	1			27
							17	3									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					27
							16	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	21	1	444	2	N	-0-					16
							65	3									
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	632	2	N	-0-					16
							92	3									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-					16
							85	3									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-					16
							77	3									
03	775	N	460	-0-	-315	-0-	21	1	372	2	N	-0-					16
							67	3									
04	570	N	465	-0-	-105	-0-	17	1	379	2	N	-0-					16
							69	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	16	1	186	2	N	-0-			15
							33	3							
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	12	1	146	2	N	-0-			15
							25	3							
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	8	1	106	2	N	-0-			15
							23	3							
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	7	1	103	2	N	-0-			15
							22	3							
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	100	2	N	-0-			15
							20	3							
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-			15
							32	3							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	564	2	N	-0-			33
							99	3							
12	1085	N	892	-0-	-193	-0-	56	1	711	2	N	-0-			33
							125	3							
01	992	N	546	-0-	-446	-0-	31	1	423	2	N	-0-			33
							92	3							
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	59	1	813	2	N	27			60
							170	3	30	9					
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	N	-0-			60
							153	3							
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	N	13			73
							115	3	14	9					

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	357	2	Y	-0-			-0-
							48	3							
12	682	N	326	-0-	-356	-0-	34	1	261	2	Y	-0-			-0-
							31	3							
01	682	N	242	-0-	-440	-0-	27	1	191	2	Y	-0-			-0-
							24	3							
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	30	1	295	2	Y	-0-			-0-
							34	3							
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	445	2	Y	-0-			-0-
							51	3							
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	347	2	Y	-0-			-0-
							40	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
12	682	N	286	-0-	-396	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
							23	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
11	1260	N	976	-0-	-284	-0-	67	1	773	2	Y	-0-					31
							136	3									
12	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	80	1	1012	2	Y	-0-					31
							178	3									
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	67	1	916	2	Y	5					36
							200	3	6	9							
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	786	2	Y	-0-					36
							165	3									
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	139	1	2272	2	Y	15					51
							461	3	17	9							
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	91	1	1317	2	Y	-0-					51
							275	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
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	89	1	736	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
12	1674	N	1026	-0-	-648	-0-	105	1	823	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
01	1426	N	813	-0-	-613	-0-	92	1	641	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	142	1	1389	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	133	1	1245	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	94	1	827	2	Y	-0-					-0-
							97	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
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	161	1	1327	2	Y	95	111	1			67
							177	3	105	9							
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	219	1	1713	2	Y	98	110	1			55
							204	3	108	9							
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	125	1	870	2	Y	97	116	1			36
							108	3	107	9							
02	1652	N	1414	-0-	-238	-0-	111	1	1083	2	Y	85	55	1			66
							126	3	94	9							
03	2232	N	1270	-0-	-962	-0-	109	1	1016	2	Y	26	76	1			16
							116	3	29	9							
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	126	1	1102	2	Y	19	24	1			11
							129	3	21	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	175	1	1441	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
12	2170	N	1685	-0-	-485	-0-	173	1	1351	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
01	1984	N	1141	-0-	-843	-0-	129	1	900	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	175	1	1718	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	178	1	1661	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	173	1	1515	2	Y	-0-					-0-
							177	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2800	-0-	-590	-0-	269	1	2216	2	Y	17	20	1			12
							296	3	19	9							
12	3503	X	2820	-0-	-683	-0-	288	1	2245	2	Y	18	20	1			10
							267	3	20	9							
01	3503	X	2161	-0-	-1342	-0-	242	1	1689	2	Y	17	21	1			6
							211	3	19	9							
02	3164	X	2743	-0-	-421	-0-	228	1	2236	2	Y	16	10	1			12
							261	3	18	9							
03	2883	X	2077	-0-	-806	-0-	180	1	1680	2	Y	22	20	1			14
							193	3	24	9							
*04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	300	1	2630	2	Y	16	21	1			9
							307	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1979	-0-	-361	-0-	191	1	1577	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
12	3224	X	1745	-0-	-1479	-0-	179	1	1399	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
01	3224	X	1631	-0-	-1593	-0-	185	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
02	2912	X	2385	-0-	-527	-0-	200	1	1957	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
03	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	185	1	1731	2	Y	13	5	1			8
							199	3	14	9							
04	1980	X	1163	-0-	-817	-0-	107	1	937	2	Y	9	12	1			5
							109	3	10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	97	1	802	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	115	1	895	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
01	1023	N	781	-0-	-242	-0-	88	1	616	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	877	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	96	1	899	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	102	1	892	2	Y	-0-					-0-
							104	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	180	1	1480	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
12	2573	X	1510	-0-	-1063	-0-	155	1	1211	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
01	2573	X	1491	-0-	-1082	-0-	169	1	1176	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
02	2324	X	1508	-0-	-816	-0-	126	1	1238	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
03	2232	X	2079	-0-	-153	-0-	173	1	1617	2	Y	94	35	1			59
							186	3	103	9							
04	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	157	1	1375	2	Y	66	86	1			39
							160	3	73	9							

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2984	N	2826	-0-	-158	-0-	270	1	2228	2	Y	27	31	1			19
							298	3	30	9							
12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	227	1	1771	2	Y	28	31	1			16
							211	3	31	9							
01	2015	X	1271	-0-	-744	-0-	140	1	979	2	Y	27	33	1			10
							122	3	30	9							
02	1820	X	1351	-0-	-469	-0-	111	1	1086	2	Y	25	16	1			19
							126	3	28	9							
03	2015	X	1887	-0-	-128	-0-	162	1	1508	2	Y	41	34	1			26
							172	3	45	9							
04	1950	X	1500	-0-	-450	-0-	136	1	1193	2	Y	29	38	1			17
							139	3	32	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	397	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	43	1	335	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	37	1	254	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	55	1	538	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	319	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	156	1	1285	2	Y	11	13	1			8
							171	3	12	9							
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	202	1	1580	2	Y	11	13	1			6
							188	3	12	9							
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	104	1	728	2	Y	11	13	1			4
							91	3	12	9							
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	169	1	1650	2	Y	10	6	1			8
							192	3	11	9							
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	175	1	1631	2	Y	25	17	1			16
							187	3	28	9							
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	209	1	1830	2	Y	19	24	1			11
							214	3	21	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					32
							101	3									
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	59	1	889	2	Y	-0-					32
							139	3									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	Y	13					45
							135	3	14	9							
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					45
							127	3									
03	744	N	497	-0-	-247	-0-	22	1	398	2	Y	1	4	1			42
							76	3	1	9							
04	720	N	381	-0-	-339	-0-	14	1	301	2	Y	8					50
							57	3	9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

11	390	N	179	-0-	-211	-0-	11	1	152	2	N	-0-					22
							16	3									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					22
							48	3									
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-					22
							42	3									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					22
							22	3									
03	403	N	185	-0-	-218	-0-	8	1	157	2	N	-0-					22
							20	3									
04	390	N	180	-0-	-210	-0-	9	1	153	2	N	-0-					22
							18	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

11	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1417	2	149	3	N	27					100
							30	9									
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1629	2	169	3	N	3					103
							3	9									
01	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	119	1	1181	2	N	-0-					103
							183	3									
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	152	1	1137	2	N	-0-					103
							172	3									
03	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	204	1	1289	2	N	-0-					103
							189	3									
04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	80	1	1087	2	N	-0-					103
							162	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
12	465	N	162	-0-	-303	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
01	465	N	218	-0-	-247	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	45	1	424	2	Y	35	13	1			22
							49	3	39	9							
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	Y	24	32	1			14
							28	3	26	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

11	1530	N	1043	-0-	-487	-0-	41	1	861	2	Y	5					91
							135	3	6	9							
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	Y	-0-					91
							129	3									
01	1581	N	745	-0-	-836	-0-	34	1	596	2	Y	2					93
							113	3	2	9							
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	36	1	621	2	Y	-0-					93
							118	3									
03	899	N	774	-0-	-125	-0-	35	1	619	2	Y	3	7	1			89
							117	3	3	9							
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					89
							121	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

11	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	143	1	1177	2	Y	46	53	1			32
							157	3	51	9							
12	2418	X	1324	-0-	-1094	-0-	131	1	1021	2	Y	46	52	1			26
							121	3	51	9							
01	2418	X	1130	-0-	-1288	-0-	122	1	851	2	Y	46	55	1			17
							106	3	51	9							
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	169	1	1659	2	Y	40	26	1			31
							194	3	44	9							
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	177	1	1650	2	Y	-0-	31	1			-0-
							189	3									
04	1470	X	853	-0-	-617	-0-	79	1	693	2	Y	-0-					-0-
							81	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	12					125
							246	3	13	9							
12	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	86	1	1288	2	Y	-0-					125
							201	3									
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	94	1	1644	2	Y	3					128
							313	3	3	9							
02	1624	N	1551	-0-	-73	-0-	73	1	1242	2	Y	-0-					128
							236	3									
03	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	63	1	1128	2	Y	4	10	1			122
							214	3	4	9							
04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	63	1	1391	2	Y	15					137
							264	3	17	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	209	-0-	-571	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					43
							27	3									
12	620	N	180	-0-	-440	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					43
							23	3									
01	558	N	141	-0-	-417	-0-	6	1	111	2	Y	3					46
							21	3	3	9							
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					46
							15	3									
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	5	1	84	2	Y	1	6	1			41
							16	3	1	9							
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					41
							23	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2505	2	264	3	N	12					77
							13	9									
12	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2229	2	230	3	N	-0-					77
01	2666	N	2361	-0-	-305	-0-	189	1	1869	2	N	13					90
							289	3	14	9							
02	2436	N	1997	-0-	-439	-0-	208	1	1554	2	N	-0-					90
							235	3									
03	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	258	1	1626	2	N	-0-					90
							237	3									
04	2280	N	1987	-0-	-293	-0-	120	1	1625	2	N	-0-					90
							242	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	790	-0-	-110	-0-	31	1	656	2	Y	-0-					45
							103	3									
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	861	2	Y	-0-					45
							134	3									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	56	1	986	2	Y	2					47
							188	3	2	9							
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	Y	10					57
							131	3	11	9							
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	841	2	Y	2	6	1			53
							160	3	2	9							
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	44	1	975	2	Y	-0-					53
							185	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					91
							18	3									
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-					91
							52	3									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	2					93
							65	3	2	9							
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					93
							56	3									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	3	6	1			90
							67	3	3	9							
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	Y	30	97	1			23
							69	3	33	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					120
							179	3									
12	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	56	1	834	2	Y	6					126
							130	3	7	9							
01	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	53	1	940	2	Y	14					140
							180	3	15	9							
02	1232	N	637	-0-	-595	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					140
							97	3									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	2	6	1			136
							184	3	2	9							
04	1140	N	692	-0-	-448	-0-	25	1	557	2	Y	4	81	1			59
							106	3	4	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
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	2	Y	34					70
							191	3	37	9							
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	2	Y	-0-					70
							176	3									
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	Y	15					85
							175	3	17	9							
02	1204	N	1063	-0-	-141	-0-	50	1	851	2	Y	-0-					85
							162	3									
03	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	52	1	934	2	Y	2	6	1			81
							177	3	2	9							
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	41	1	905	2	Y	-0-					81
							172	3									

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
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	Y	-0-					93
							157	3									
12	1550	N	655	-0-	-895	-0-	36	1	534	2	Y	2					95
							83	3	2	9							
01	1550	N	809	-0-	-741	-0-	37	1	642	2	Y	7					102
							122	3	8	9							
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	71	1	1212	2	Y	-0-					102
							231	3									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	992	2	Y	15	8	1			109
							188	3	17	9							
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	46	1	1023	2	Y	-0-					109
							194	3									

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
11	1980	N	1415	-0-	-565	-0-	96	1	1112	2	N	10					113
							196	3	11	9							
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	106	1	1350	2	N	20					133
							238	3	22	9							
01	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	83	1	1124	2	N	17					150
							245	3	19	9							
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	2	N	13					163
							243	3	14	9							
03	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	67	1	1090	2	N	18	121	1			60
							221	3	20	9							
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	80	1	1162	2	N	-0-					60
							243	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	N	-0-					77
							49	3									
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	14	1	172	2	N	13					90
							30	3	14	9							
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	N	-0-					90
							50	3									
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	17	1	236	2	N	13					103
							50	3	14	9							
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	160	2	N	-0-					103
							32	3									
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	22					125
							46	3	24	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					16
							9	3									
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	94	2	N	-0-					16
							10	3									
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	95	2	N	-0-					16
							12	3									
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	5	1	84	2	N	-0-					16
							11	3									
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	42	2	N	-0-					16
							5	3									
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	2	1	39	2	N	-0-					16
							5	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1383	2	146	3	N	-0-					68
12	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1372	2	142	3	N	-0-					68
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	102	1	1004	2	N	-0-					68
							155	3									
02	1428	N	1319	-0-	-109	-0-	137	1	1027	2	N	-0-					68
							155	3									
03	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	175	1	1107	2	N	4					72
							162	3	4	9							
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	80	1	1083	2	N	-0-					72
							161	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	177	1	1462	2	Y	21	25	1			15
							195	3	23	9							
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	205	1	1602	2	Y	22	25	1			12
							191	3	24	9							
01	1798	N	1433	-0-	-365	-0-	159	1	1111	2	Y	22	26	1			8
							139	3	24	9							
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	188	1	1840	2	Y	19	12	1			15
							214	3	21	9							
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	193	1	1803	2	Y	27	25	1			17
							207	3	30	9							
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	151	1	1321	2	Y	20	26	1			11
							154	3	22	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	182	1	1497	2	Y	44	51	1			31
							199	3	48	9							
12	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	243	1	1901	2	Y	44	50	1			25
							227	3	48	9							
01	2201	N	1764	-0-	-437	-0-	194	1	1353	2	Y	44	53	1			16
							169	3	48	9							
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	220	1	2155	2	Y	39	25	1			30
							251	3	43	9							
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	236	1	2204	2	Y	29	41	1			18
							253	3	32	9							
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	174	1	1526	2	Y	20	26	1			12
							178	3	22	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
11	1331	N	1191	-0-	-140	-0-	115	1	949	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
12	1302	X	948	-0-	-354	-0-	97	1	760	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	153	1	1064	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
02	1344	X	1039	-0-	-305	-0-	87	1	853	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
03	1488	X	1423	-0-	-65	-0-	125	1	1165	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
*04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	147	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							152	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
11	2040	N	1649	-0-	-391	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-					101
							214	3									
12	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	110	1	1651	2	Y	10					111
							258	3	11	9							
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	2	Y	20					131
							316	3	22	9							
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	116	1	1970	2	Y	8					139
							374	3	9	9							
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	95	1	1689	2	Y	15	7	1			147
							320	3	17	9							
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-					147
							230	3									

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	1200	N	887	-0-	-313	-0-	61	1	702	2	N	-0-					38
							124	3									
12	1209	N	946	-0-	-263	-0-	59	1	746	2	N	9					47
							131	3	10	9							
01	1023	N	694	-0-	-329	-0-	40	1	537	2	N	-0-					47
							117	3									
02	840	N	651	-0-	-189	-0-	37	1	508	2	N	-0-					47
							106	3									
03	961	N	716	-0-	-245	-0-	35	1	566	2	N	-0-					47
							115	3									
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-					47
							118	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
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	58	1	766	2	N	-0-					105
							79	3									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	844	2	N	-0-					105
							88	3									
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	42	1	674	2	N	-0-					105
							85	3									
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	39	1	629	2	N	8					113
							77	3	9	9							
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	44	1	822	2	N	-0-					113
							100	3									
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	N	-0-					113
							83	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
11	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	44	1	910	2	Y	-0-					108
							142	3									
12	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	65	1	976	2	Y	8					116
							152	3	9	9							
01	1457	N	728	-0-	-729	-0-	33	1	582	2	Y	2					118
							111	3	2	9							
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1183	2	Y	-0-					118
							224	3									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	Y	20	119	1			19
							256	3	22	9							
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	891	2	Y	-0-					19
							169	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	52	-0-	-128	-0-	4	1	41	2	N	-0-					49
							7	3									
12	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	9	2	N	-0-					49
							1	3									
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	74	2	N	-0-					49
							16	3									
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	40	2	N	-0-					49
							8	3									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	8					57
							10	3	9	9							
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	26	2	N	-0-					57
							5	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810	N	524	-0-	-286	-0-	36	1	415	2	N	-0-			90
							73	3							
12	1116	N	905	-0-	-211	-0-	55	1	701	2	N	23			113
							124	3	25	9					
01	868	N	522	-0-	-346	-0-	30	1	404	2	N	-0-			113
							88	3							
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	N	20			133
							135	3	22	9					
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	43	1	709	2	N	-0-			133
							144	3							
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	N	24			157
							84	3	26	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
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	-0-			43
							96	3							
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	N	-0-			43
							88	3							
01	651	N	536	-0-	-115	-0-	21	1	380	2	N	60			103
							69	3	66	9					
02	728	N	509	-0-	-219	-0-	24	1	411	2	N	-0-			103
							74	3							
03	713	N	234	-0-	-479	-0-	10	1	189	2	N	-0-			103
							35	3							
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	N	-0-			103
							82	3							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	92	1	760	2	Y	-0-			-0-
							102	3							
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	76	1	596	2	Y	-0-			-0-
							71	3							
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	138	1	961	2	Y	-0-			-0-
							119	3							
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	108	1	1060	2	Y	-0-			-0-
							124	3							
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	93	1	868	2	Y	-0-			-0-
							99	3							
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	89	1	777	2	Y	-0-			-0-
							91	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
11	1200	N	856	-0-	-344	-0-	54	1	726	2	N	-0-			70
							76	3							
12	1302	N	939	-0-	-363	-0-	55	1	801	2	N	-0-			70
							83	3							
01	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	53	1	842	2	N	-0-			70
							105	3							
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	790	2	N	-0-			70
							97	3							
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	808	2	N	-0-			70
							97	3							
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	42	1	721	2	N	-0-			70
							87	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	85	1	704	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
12	1085	N	475	-0-	-610	-0-	49	1	381	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	105	1	734	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	426	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	52	1	453	2	Y	-0-					-0-
							53	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
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1794	2	189	3	N	-0-					33
12	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1744	2	180	3	N	-0-					33
01	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	155	1	1535	2	N	-0-					33
							238	3									
02	1764	N	1471	-0-	-293	-0-	153	1	1145	2	N	-0-					33
							173	3									
03	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	204	1	1288	2	N	-0-					33
							188	3									
04	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	79	1	1061	2	N	20					53
							157	3	22	9							

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					28
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					28
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	88	1	728	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
12	1612	N	889	-0-	-723	-0-	91	1	713	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
01	1147	N	995	-0-	-152	-0-	113	1	785	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	100	1	935	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
04	780	N	641	-0-	-139	-0-	59	1	521	2	Y	-0-					-0-
							61	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2232	-0-	-1218	-0-	216	1	1779	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
12	2697	X	1879	-0-	-818	-0-	193	1	1507	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
01	2697	X	2072	-0-	-625	-0-	234	1	1634	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
02	2212	X	2006	-0-	-206	-0-	168	1	1646	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
03	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	162	1	1512	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
04	2010	N	1571	-0-	-439	-0-	145	1	1276	2	Y	-0-					-0-
							150	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
11	2370	X	1728	-0-	-642	-0-	167	1	1377	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	387	1	3025	2	Y	-0-					-0-
							360	3									
01	3069	X	2128	-0-	-941	-0-	241	1	1678	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
02	2436	X	2330	-0-	-106	-0-	195	1	1912	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
03	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	222	1	2076	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
04	2610	X	1876	-0-	-734	-0-	174	1	1524	2	Y	-0-					-0-
							178	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
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	170	1	1406	2	Y	38	45	1			27
							188	3	42	9							
12	2480	N	1062	-0-	-1418	-0-	105	1	817	2	Y	39	44	1			22
							97	3	43	9							
01	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	123	1	854	2	Y	39	47	1			14
							106	3	43	9							
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	193	1	1894	2	Y	35	22	1			27
							221	3	39	9							
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	172	1	1609	2	Y	56	48	1			35
							185	3	62	9							
*04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	190	1	1665	2	Y	39	51	1			23
							194	3	43	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
11	960	N	701	-0-	-259	-0-	28	1	587	2	N	-0-					112
							86	3									
12	1054	N	848	-0-	-206	-0-	46	1	690	2	N	11					123
							100	3	12	9							
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	N	-0-					123
							133	3									
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	N	-0-	43	1			80
							145	3									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	N	10					90
							147	3	11	9							
04	870	N	696	-0-	-174	-0-	25	1	568	2	N	-0-					90
							103	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	60	1	1277	2	N	7					135
							187	3	8	9							
12	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	71	1	1075	2	N	-0-					135
							157	3									
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	100	1	1768	2	N	18					153
							320	3	20	9							
02	1428	N	1389	-0-	-39	-0-	65	1	1120	2	N	1	138	1			16
							203	3	1	9							
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	89	1	1599	2	N	6					22
							289	3	7	9							
04	2130	N	1772	-0-	-358	-0-	65	1	1439	2	N	8					30
							259	3	9	9							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1347	N	633	-0-	-714	-0-	632	2	1	9	Y	1					27
12	930	N	181	-0-	-749	-0-	178	2	3	9	Y	3					30
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	2	7	9	Y	6					36
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	Y	2					38
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	Y	1	24	1			15
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	918	2	6	9	Y	5					20

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2384	N	1071	-0-	-1313	-0-	1067	2	4	9	Y	4					4
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2079	2	7	9	Y	6					10
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1677	2	8	9	Y	7					17
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1700	2	9	9	Y	8					25
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1711	2	7	9	Y	6	17	1			14
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	Y	2					16

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2694	N	1170	-0-	-1524	-0-	1163	2	7	9	Y	6					16
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1605	2	7	9	Y	6					22
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	2	7	9	Y	6					28
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	2	7	9	Y	6					34
03	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	1253	2	6	9	Y	5	25	1			14
04	1470	N	1173	-0-	-297	-0-	1166	2	7	9	Y	6					20

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1392	-0-	-1608	1377	1382	2	10	9	Y	9					9
12	3100	N	2113	-0-	-987	390	2102	2	11	9	Y	10					19
01	1864	N	1474	-0-	-390	-0-	1460	2	14	9	Y	13					32
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	Y	8					40
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2068	2	15	9	Y	14	39	1			15
04	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	1193	2	8	9	Y	7					22

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2511	-0-	-489	4275	2492	2	19	9	Y	17					17
12	3100	N	3467	-0-	367	4642	3450	2	17	9	Y	15					32
01	3100	N	3329	-0-	229	4871	3309	2	20	9	Y	18					50
02	2800	N	2970	-0-	170	5041	2951	2	19	9	Y	17					67
03	7731	X	2690	-0-	-5041	-0-	2672	2	18	9	Y	16	68	1			15
04	2880	X	2072	-0-	-808	-0-	2061	2	11	9	Y	10					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DPMP ENERGY LLC 227740
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	920	N	46	-0-	-874	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3949	-0-	-821	-0-	3948	2	1	9	N	1	1	8			67
12	4805	X	3704	-0-	-1101	-0-	3704	2			N	-0-					67
01	4216	X	3390	-0-	-826	-0-	3390	2			N	-0-					67
02	3696	X	3486	-0-	-210	-0-	3486	2			N	-0-					67
03	4092	X	3719	-0-	-373	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			67
04	3960	X	3581	-0-	-379	-0-	3581	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1167	2	8	9	N	7					98
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1238	2	9	9	N	8					106
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	N	7					113
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	N	2					115
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1207	2	1	9	N	1					116
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					116

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1213	2			N	-0-					23
12	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1374	2	6	9	N	5					28
01	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1221	2	3	9	N	3					31
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					31
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					31
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					31

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1937	2			N	-0-					53
12	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	14	1	1863	2	N	5	1	8			57
							6	9									
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3	1	8			59
02	1820	N	1728	-0-	-92	-0-	1703	2	25	9	N	23	65	1			17
03	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	125	1	1602	2	N	-0-					17
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	51	1	1566	2	N	-0-					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
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	24	1	566	2	Y	3					9
							3	9									
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	42	1	546	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	315	2	9	9	Y	8	7	1			10
02	560	N	369	-0-	-191	-0-	366	2	3	9	Y	3	8	1			5
03	589	N	374	-0-	-215	-0-	371	2	3	9	Y	3					8
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	389	2	Y	4	6	1			6
							4	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	116	1	902	2	N	-0-					14
12	1457	N	895	-0-	-562	-0-	45	1	849	2	N	1	1	8			14
							1	9									
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					14
02	952	N	767	-0-	-185	-0-	8	1	759	2	N	-0-					14
03	899	N	748	-0-	-151	-0-	67	1	681	2	N	-0-					14
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	80	1	877	2	N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	71	1	1661	2	Y	12					31
							13	9									
12	1922	N	1347	-0-	-575	-0-	96	1	1229	2	Y	20	20	1			31
							22	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	2	28	9	Y	25	24	1	1	8	31
02	1624	N	1223	-0-	-401	-0-	1213	2	10	9	Y	9	24	1	1	8	15
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1	1	1470	2	Y	11					26
							12	9									
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	109	1	1342	2	Y	13	18	1	1	8	20
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2164	-0-	-626	-0-	88	1	2059	2	Y	15					41
							17	9									
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	206	1	2646	2	Y	28	26	1			43
							31	9									
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2861	2	36	9	Y	33	33	1	2	8	41
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2850	2	14	9	Y	13	32	1	1	8	21
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3	1	3385	2	Y	15					36
							17	9									
*04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	226	1	2777	2	Y	16	25	1	1	8	26
							18	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1037	-0-	-523	-0-	42	1	987	2	Y	7					21
							8	9									
12	1612	X	622	-0-	-990	-0-	44	1	567	2	Y	10	14	1			17
							11	9									
01	1333	X	639	-0-	-694	-0-	626	2	13	9	Y	12	13	1	1	8	15
02	1204	X	836	-0-	-368	-0-	830	2	6	9	Y	5	11	1	1	8	8
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1	1	1312	2	Y	8					16
							9	9									
*04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	137	1	1691	2	Y	9	11	1			14
							10	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	Y	2					4
							2	9									
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	Y	4	3	1			5
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	278	2	1	9	Y	1	4	1			2
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	1	1	306	2	Y	2					4
							2	9									
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	11	1	141	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					30
12	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	11	1	1507	2	N	3					33
							3	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	2	3	9	N	3	1	8			35
02	1456	N	1306	-0-	-150	-0-	1306	2			N	-0-					35
03	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	105	1	1359	2	N	2	2	8			35
							2	9									
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	45	1	1395	2	N	5					40
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					27
12	868	N	680	-0-	-188	-0-	5	1	675	2	N	-0-					27
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2	2	8			27
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	135	1	1736	2	N	-0-					27
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	61	1	1866	2	N	2	2	8			27
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	500	-0-	-430	-0-	500	2			N	-0-					53
12	806	N	655	-0-	-151	-0-	5	1	650	2	N	-0-					53
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					53
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					53
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	72	1	931	2	N	-0-					53
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	42	1	1295	2	N	11	2	8			62
							12	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2110	-0-	-320	-0-	2110	2			N	-0-					30
12	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	17	1	2206	2	N	1	1	8			30
							1	9									
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2	2	8			30
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					30
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	171	1	2203	2	N	-0-					30
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	72	1	2216	2	N	1	1	8			30
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	634	-0-	-386	-0-	634	2			N	-0-					65
12	1271	N	787	-0-	-484	-0-	6	1	781	2	N	-0-					65
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8			65
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					65
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	174	1	2242	2	N	8	46	1			27
							9	9									
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	57	1	1741	2	N	2	2	8			27
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	1519	2			N	-0-					70
12	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	10	1	1417	2	N	-0-					70
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					70
02	1428	N	1205	-0-	-223	-0-	1180	2	25	9	N	23	63	1			30
03	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	89	1	1159	2	N	-0-					30
04	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	37	1	1131	2	N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-					68
12	1085	N	940	-0-	-145	-0-	7	1	931	2	N	2					70
							2	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					70
02	952	N	678	-0-	-274	-0-	678	2			N	-0-					70
03	930	N	689	-0-	-241	-0-	50	1	637	2	N	2					72
							2	9									
04	870	N	625	-0-	-245	-0-	20	1	602	2	N	3					75
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	938	-0-	-112	-0-	38	1	892	2	Y	7					16
							8	9									
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	66	1	852	2	Y	10	10	1			16
							11	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	728	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	17
02	868	N	611	-0-	-257	-0-	605	2	6	9	Y	5	13	1	1	8	8
03	930	N	711	-0-	-219	-0-	1	1	703	2	Y	6					14
							7	9									
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	43	1	527	2	Y	5	10	1			9
							6	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1706	-0-	-544	-0-	70	1	1624	2	Y	11					32
							12	9									
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	245	1	3141	2	Y	25	21	1			36
							28	9									
01	2325	X	1739	-0-	-586	-0-	1706	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	37
02	2016	X	1831	-0-	-185	-0-	1819	2	12	9	Y	11	29	1	1	8	18
03	3410	X	2593	-0-	-817	-0-	2	1	2577	2	Y	13					31
							14	9									
04	3300	X	2916	-0-	-384	-0-	218	1	2683	2	Y	14	21	1	1	8	23
							15	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					28
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	260	1	2019	2	N	7					47
							8	9									
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	115	1	2194	2	N	11					58
							12	9									
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2213	2	37	9	N	34	2	8			90
02	2128	N	1959	-0-	-169	-0-	19	1	1898	2	N	38	73	1			55
							42	9									
03	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	196	1	1986	2	N	-0-					55
04	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	177	1	1919	2	N	1	1	8			55
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	158	1	1235	2	N	-0-					25
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	64	1	1225	2	N	-0-					25
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6	1	8			30
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	12	1	1113	2	N	3					33
							3	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	121	1	1234	2	N	9					42
							10	9									
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	116	1	1266	2	N	3					45
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

11	4560	X	3798	-0-	-762	-0-	3798	2			N	-0-					37
12	5084	X	4185	-0-	-899	-0-	31	1	4145	2	N	8	3	8			42
							9	9									
01	5084	X	3625	-0-	-1459	-0-	3617	2	8	9	N	7	2	8			47
02	4592	X	3052	-0-	-1540	-0-	3044	2	8	9	N	7	2	8			52
03	4526	X	3562	-0-	-964	-0-	256	1	3299	2	N	6					58
							7	9									
04	4050	X	3646	-0-	-404	-0-	115	1	3525	2	N	5	1	8			62
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

11	4290	X	3278	-0-	-1012	-0-	3278	2			N	-0-					28
12	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	33	1	4441	2	N	2	2	8			28
							2	9									
01	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	4087	2	8	9	N	7	3	8			32
02	4116	X	3438	-0-	-678	-0-	3436	2	2	9	N	2	1	8			33
03	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	297	1	3826	2	N	4					37
							4	9									
04	4320	X	3897	-0-	-423	-0-	123	1	3767	2	N	6	1	8			42
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	118	1	916	2	N	-0-					78
12	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	51	1	984	2	N	-0-					78
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1126	2	59	9	N	54	2	8			130
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	N	28	128	1			30
							31	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	98	1	990	2	N	-0-					30
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	85	1	922	2	N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3643	-0-	-467	-0-	3643	2			N	-0-					48
12	4154	X	3545	-0-	-609	-0-	26	1	3517	2	N	2	2	8			48
							2	9									
01	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	3472	2	3	9	N	3	3	8			48
02	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3392	2	10	9	N	9	2	8			55
03	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	256	1	3302	2	N	8					63
							9	9									
*04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	118	1	3626	2	N	10	1	8			72
							11	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			N	-0-					58
12	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	20	1	2703	2	N	3	3	8			58
							3	9									
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2912	2	10	9	N	9	2	8			65
02	2632	X	2494	-0-	-138	-0-	2490	2	4	9	N	4	1	8			68
03	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	189	1	2435	2	N	7					75
							8	9									
04	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	82	1	2496	2	N	6	3	8			78
							7	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2066	-0-	-514	-0-	2066	2			N	-0-					57
12	2635	X	2081	-0-	-554	-0-	15	1	2065	2	N	1	1	8			57
							1	9									
01	2635	X	1709	-0-	-926	-0-	1707	2	2	9	N	2	2	8			57
02	2380	X	1976	-0-	-404	-0-	1974	2	2	9	N	2	2	8			57
03	2263	X	1944	-0-	-319	-0-	140	1	1804	2	N	-0-					57
04	2070	X	2049	-0-	-21	-0-	65	1	1980	2	N	4	1	8			60
							4	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	99	1	2301	2	N	-0-					27
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	186	1	2393	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	2542	X	1823	-0-	-719	-0-	1810	2	13	9	N	12	4	8			35
02	2240	X	1955	-0-	-285	-0-	1948	2	7	9	N	6	1	8			40
03	2573	X	1673	-0-	-900	-0-	2	1	1665	2	N	5					45
							6	9									
04	2490	X	2174	-0-	-316	-0-	163	1	2002	2	N	8	1	8			52
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4278	-0-	-162	-0-	176	1	4102	2	N	-0-					70
12	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	318	1	4084	2	N	8	1	8			77
							9	9									
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4596	2	18	9	N	16	3	8			90
02	4060	X	4052	-0-	-8	-0-	4046	2	6	9	N	5	1	8			94
03	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	4	1	4239	2	N	-0-					94
04	4470	X	4160	-0-	-310	-0-	311	1	3825	2	N	22	88	1	1	8	27
							24	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2077	-0-	-473	-0-	85	1	1973	2	N	17					97
							19	9									
12	2635	X	2116	-0-	-519	-0-	151	1	1936	2	N	26	64	1	4	8	55
							29	9									
01	2573	X	1225	-0-	-1348	-0-	1219	2	6	9	N	5	5	8			55
02	2296	X	1413	-0-	-883	-0-	1407	2	6	9	N	5	2	8			58
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2	1	2193	2	N	4					62
							4	9									
*04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	158	1	1945	2	N	3	2	8			63
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2416	-0-	-404	-0-	99	1	2317	2	N	-0-					30
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	259	1	3322	2	N	3	3	8			30
							3	9									
01	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2005	2	4	9	N	4	4	8			30
02	2576	X	1859	-0-	-717	-0-	1857	2	2	9	N	2	2	8			30
03	3596	X	1808	-0-	-1788	-0-	2	1	1806	2	N	-0-					30
04	3480	X	2472	-0-	-1008	-0-	186	1	2285	2	N	1	1	8			30
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	132	1	3082	2	N	-0-					27
12	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	225	1	2890	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3573	2	4	9	N	4	4	8			27
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3050	2	2	9	N	2	2	8			27
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3	1	3334	2	N	-0-					27
*04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	280	1	3451	2	N	1	1	8			27
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	129	1	998	2	N	-0-					30
12	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	59	1	1113	2	N	5					35
							6	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					35
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	10	1	1026	2	N	11	1	8			45
							12	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	118	1	1198	2	N	58	75	1			28
							64	9									
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 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
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	2	2	9	N	2					97
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	18	1	2472	2	N	7	74	1	2	8	28
							8	9									
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2398	2	4	9	N	4	2	8			30
02	2296	N	2242	-0-	-54	-0-	2239	2	3	9	N	3	1	8			32
03	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	178	1	2291	2	N	-0-					32
*04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	75	1	2299	2	N	2	1	8			33
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

11	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	2615	2			N	-0-					65
12	3038	X	2377	-0-	-661	-0-	17	1	2354	2	N	5	2	8			68
							6	9									
01	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2472	2	2	9	N	2	2	8			68
02	2744	X	1964	-0-	-780	-0-	1963	2	1	9	N	1	1	8			68
03	3038	X	2369	-0-	-669	-0-	170	1	2197	2	N	2					70
							2	9									
04	2610	X	2374	-0-	-236	-0-	75	1	2290	2	N	8	1	8			77
							9	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

11	2580	X	1709	-0-	-871	-0-	70	1	1639	2	N	-0-					27
12	2976	X	2158	-0-	-818	-0-	156	1	2000	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	2976	X	1931	-0-	-1045	-0-	1925	2	6	9	N	5	5	8			27
02	2688	X	1784	-0-	-904	-0-	1782	2	2	9	N	2	2	8			27
03	2480	X	1794	-0-	-686	-0-	2	1	1792	2	N	-0-					27
*04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	188	1	2316	2	N	2	2	8			27
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

11	3240	X	3191	-0-	-49	-0-	132	1	3059	2	N	-0-					75
12	3348	X	2826	-0-	-522	-0-	204	1	2620	2	N	2					77
							2	9									
01	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3094	2	12	9	N	11	58	1	3	8	27
02	3024	X	2892	-0-	-132	-0-	2890	2	2	9	N	2	2	8			27
03	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	3	1	2906	2	N	-0-					27
04	3180	X	2722	-0-	-458	-0-	205	1	2516	2	N	1	1	8			27
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

11	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	247	1	1920	2	N	6					38
							7	9									
12	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	111	1	2112	2	N	20	1	8			57
							22	9									
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2304	2	21	9	N	19	1	8			75
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2035	2	N	32	75	1			32
							35	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	203	1	2050	2	N	-0-					32
04	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	182	1	1993	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	225	1	1746	2	N	-0-					30
12	2542	N	1654	-0-	-888	-0-	83	1	1571	2	N	-0-					30
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1	1	8			30
02	1848	N	1532	-0-	-316	-0-	16	1	1516	2	N	-0-					30
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	160	1	1620	2	N	-0-					30
04	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	134	1	1455	2	N	-0-					30

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

11	1110	N	988	-0-	-122	-0-	111	1	858	2	N	17					70
							19	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	N	71	113	1			28
							78	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					28
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	10	1	871	2	N	-0-					28
03	1178	N	947	-0-	-231	-0-	85	1	862	2	N	-0-					28
04	1020	N	861	-0-	-159	-0-	73	1	788	2	N	-0-					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

11	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	209	1	1627	2	N	-0-					37
12	2201	N	1680	-0-	-521	-0-	83	1	1588	2	N	8					45
							9	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	N	7					52
02	1708	N	1564	-0-	-144	-0-	16	1	1542	2	N	5					57
							6	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	199	1	2018	2	N	6					63
							7	9									
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	153	1	1672	2	N	4					67
							4	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	274	1	2131	2	N	4					32
							4	9									
12	2294	N	1778	-0-	-516	-0-	88	1	1684	2	N	5					37
							6	9									
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8					45
02	2072	N	1257	-0-	-815	-0-	13	1	1237	2	N	6	1	8			50
							7	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	191	1	1934	2	N	3					53
							3	9									
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	175	1	1903	2	N	-0-					53

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

11	4860	X	4461	-0-	-399	-0-	4461	2			N	-0-					68
12	5580	X	4356	-0-	-1224	-0-	32	1	4313	2	N	10	3	8			75
							11	9									
01	5580	X	4716	-0-	-864	-0-	4705	2	11	9	N	10	3	8			82
02	5040	X	3916	-0-	-1124	-0-	3906	2	10	9	N	9	2	8			89
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	339	1	4377	2	N	8					97
							9	9									
04	4560	X	4441	-0-	-119	-0-	140	1	4287	2	N	13	1	8			109
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	2900	2			N	-0-					27
12	3410	X	2532	-0-	-878	-0-	19	1	2513	2	N	-0-					27
01	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3172	2	4	9	N	4	4	8			27
02	3080	X	2853	-0-	-227	-0-	2851	2	2	9	N	2	2	8			27
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	263	1	3394	2	N	-0-					27
*04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	114	1	3485	2	N	1	1	8			27
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	1409	-0-	-2881	-0-	1409	2			N	-0-					48
12	3348	X	2196	-0-	-1152	-0-	16	1	2172	2	N	7	3	8			52
							8	9									
01	3317	X	1534	-0-	-1783	-0-	1530	2	4	9	N	4	4	8			52
02	2996	X	1962	-0-	-1034	-0-	1961	2	1	9	N	1	1	8			52
03	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	191	1	2469	2	N	-0-					52
*04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	79	1	2425	2	N	4	1	8			55
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	1696	2			N	-0-					78
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	14	1	1982	2	N	8	8	8			78
							9	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1939	2	3	9	N	3	3	8			78
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1785	2	8	9	N	7	1	8			84
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	139	1	1793	2	N	3					87
							3	9									
04	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	59	1	1801	2	N	9	1	8			95
							10	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
11	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	84	1	1969	2	N	-0-					67
12	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	148	1	1898	2	N	1	1	8			67
							1	9									
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2244	2	4	9	N	4	4	8			67
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1983	2	2	9	N	2	2	8			67
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2	1	2080	2	N	-0-					67
04	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	151	1	1861	2	N	1	1	8			67
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					40
12	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	20	1	2583	2	N	1	1	8			40
							1	9									
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	N	3	3	8			40
02	2436	N	2337	-0-	-99	-0-	2331	2	6	9	N	5	2	8			43
03	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	180	1	2328	2	N	4					47
							4	9									
04	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	76	1	2329	2	N	4	1	8			50
							4	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3208	-0-	-182	-0-	132	1	3076	2	N	-0-					57
12	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	241	1	3091	2	N	6	1	8			62
							7	9									
01	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3464	2	6	9	N	5	2	8			65
02	3108	X	3007	-0-	-101	-0-	3006	2	1	9	N	1	1	8			65
03	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	3	1	3159	2	N	-0-					65
04	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	238	1	2928	2	N	6	1	8			70
							7	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	129	1	3007	2	N	2					65
							2	9									
12	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	229	1	2939	2	N	6	1	8			70
							7	9									
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3249	2	6	9	N	5	2	8			73
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	N	1	1	8			73
03	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	3	1	3133	2	N	-0-					73
04	3150	X	3025	-0-	-125	-0-	227	1	2798	2	N	-0-					73

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	115	1	900	2	N	-0-					68
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	50	1	942	2	N	-0-					68
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2					70
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	9	1	880	2	N	4	1	8			73
							4	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	92	1	933	2	N	54	100	1			27
							59	9									
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	83	1	898	2	N	-0-					27

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
11	1830	N	1570	-0-	-260	-0-	1570	2			N	-0-					43
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2					45
01	1519	N	509	-0-	-1010	-0-	415	2	94	9	N	85					130
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					130
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					130
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					135
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	4			N	-0-					135
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					135
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					135
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					135
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	4			N	-0-					135

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1656	N	562	-0-	-1094	-0-	562	2			Y	-0-					38
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	496	2	23	9	Y	21	36	1			23
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					23
02	532	N	419	-0-	-113	-0-	417	2	2	9	Y	2					25
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1					26
*04	510	N	148	-0-	-362	-0-	108	2	40	9	Y	36	36	1			26

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10035	X	2010	-0-	-8025	-0-	2010	2			Y	-0-					48
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2599	2	4	9	Y	4					52
01	2883	X	2047	-0-	-836	-0-	2047	2			Y	-0-					52
02	2604	X	1636	-0-	-968	-0-	1634	2	2	9	Y	2	44	1			10
03	2418	X	1759	-0-	-659	-0-	1706	2	53	9	Y	48	43	1			15
*04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2588	2	1	9	Y	1					16

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	151	-0-	-419	-0-	151	2			N	-0-					317
12	589	N	309	-0-	-280	-0-	309	2			N	-0-					317
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					317
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					317
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					317
*04	570	N	-0-	-0-	-570	-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
11	2900	N	1175	-0-	-1725	1634	1145	2	30	9	Y	27	46	1			13
12	2836	N	1202	-0-	-1634	-0-	1181	2	21	9	Y	19					32
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1214	2	18	9	Y	16					48
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	2	11	9	Y	10					58
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3	45	1			16
*04	1200	N	747	-0-	-453	-0-	732	2	15	9	Y	14					30

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5163	X	1602	-0-	-3561	-0-	1602	2			Y	-0-					38
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					38
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					38
02	1484	X	1313	-0-	-171	-0-	1313	2			Y	-0-					38
03	1643	X	892	-0-	-751	-0-	891	2	1	9	Y	1					39
*04	2250	X	1206	-0-	-1044	-0-	1206	2			Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4484	X	1206	-0-	-3278	-0-	1206 2		Y	-0-			38
12	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799 2		Y	-0-			38
01	1178	X	345	-0-	-833	-0-	345 2		Y	-0-			38
02	1120	X	713	-0-	-407	-0-	713 2		Y	-0-			38
03	1240	X	974	-0-	-266	-0-	973 2	1 9	Y	1			39
*04	1200	X	774	-0-	-426	-0-	773 2	1 9	Y	1			40

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3316	X	1042	-0-	-2274	-0-	1042 2		Y	-0-			48
12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1299 2	4 9	Y	4			52
01	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		Y	-0-			52
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1232 2	2 9	Y	2	44	1	10
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1266 2	53 9	Y	48	43	1	15
*04	1620	X	1093	-0-	-527	-0-	1092 2	1 9	Y	1			16

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7338	X	1016	-0-	-6322	-0-	986 2	30 9	Y	27	46	1	13
12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1249 2	21 9	Y	19			32
01	2325	X	1549	-0-	-776	-0-	1531 2	18 9	Y	16			48
02	1960	X	967	-0-	-993	-0-	956 2	11 9	Y	10			58
03	1891	X	866	-0-	-1025	-0-	863 2	3 9	Y	3	45	1	16
*04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2666 2	15 9	Y	14			30

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15160	X	3460	-0-	-11700	-0-	3430 2	30 9	Y	27	46	1	13
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4071 2	21 9	Y	19			32
01	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	3847 2	18 9	Y	16			48
02	3780	X	3332	-0-	-448	-0-	3321 2	11 9	Y	10			58
03	3813	X	3098	-0-	-715	-0-	3095 2	3 9	Y	3	45	1	16
*04	3960	X	3308	-0-	-652	-0-	3293 2	15 9	Y	14			30

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5413	X	1797	-0-	-3616	-0-	1797 2		Y	-0-			48
12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1360 2	4 9	Y	4			52
01	1984	X	1595	-0-	-389	-0-	1595 2		Y	-0-			52
02	1792	X	1469	-0-	-323	-0-	1467 2	2 9	Y	2	44	1	10
03	1860	X	1655	-0-	-205	-0-	1602 2	53 9	Y	48	43	1	15
*04	1800	X	1495	-0-	-305	-0-	1494 2	1 9	Y	1			16

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7809	X	1441	-0-	-6368	-0-	1441 2		Y	-0-			38
12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2403 2	121 9	Y	110	107	1	41
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2		Y	-0-			41
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2600 2	21 9	Y	19			60
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887 2	4 9	Y	4			64
*04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2853 2	118 9	Y	107	107	1	64

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4441	X	1274	-0-	-3167	-0-	1274 2		Y	-0-			38
12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1558 2	23 9	Y	21	36	1	23
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		Y	-0-			23
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1423 2	2 9	Y	2			25
03	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	1002 2	1 9	Y	1			26
*04	1560	X	1190	-0-	-370	-0-	1150 2	40 9	Y	36	36	1	26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7468	X	1778	-0-	-5690	-0-	1778	2			Y	-0-					48
12	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	Y	4					52
01	2015	X	1676	-0-	-339	-0-	1676	2			Y	-0-					52
02	1820	X	1373	-0-	-447	-0-	1371	2	2	9	Y	2	44	1			10
03	1829	X	1760	-0-	-69	-0-	1707	2	53	9	Y	48	43	1			15
*04	1770	X	1500	-0-	-270	-0-	1499	2	1	9	Y	1					16

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3288	X	783	-0-	-2505	-0-	753	2	30	9	Y	27	46	1			13
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	944	2	21	9	Y	19					32
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	913	2	18	9	Y	16					48
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	Y	10					58
03	806	X	747	-0-	-59	-0-	744	2	3	9	Y	3	45	1			16
*04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1017	2	15	9	Y	14					30

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	458	-0-	-2542	752	14	1	444	2	Y	-0-					120
12	752	N	-0-	-0-	-752	-0-					Y	-0-					120
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	Y	10					130
							11	9									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1096	2	Y	-0-					130
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	Y	7					137
							8	9									
04	960	N	501	-0-	-459	-0-	10	1	491	2	Y	-0-					137

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	32	1	3816	2	N	-0-					87
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	62	1	6502	2	N	-0-					87
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	62	1	3846	2	N	1	1	8			87
							1	9									
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	56	1	5390	2	N	-0-					87
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	62	1	6419	2	N	-0-					87
*04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	60	1	3490	2	N	2	2	8			87
							2	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	584	-0-	-526	-0-	26	1	558	2	N	-0-	181	1			48
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1301	2	N	-0-					48
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	62	1	1730	2	N	-0-					48
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	54	1	1528	2	N	-0-					48
03	1364	N	816	-0-	-548	-0-	52	1	764	2	N	-0-					48
04	1470	N	1050	-0-	-420	-0-	36	1	1012	2	N	2					50
							2	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	206	-0-	-1804	-0-	12	1	194	2	N	-0-					120
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	58	1	2292	2	N	22					142
							24	9									
01	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	62	1	1223	2	N	1	1	8			142
							1	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	56	1	1830	2	N	-0-					142
03	2170	N	1811	-0-	-359	-0-	62	1	1720	2	N	26	1	8			167
							29	9									
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	52	1	1397	2	N	-0-					167

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	961	-0-	-1079	-0-	16	1	945	2	N	-0-					58
12	2046	N	1527	-0-	-519	-0-	62	1	1428	2	N	34					92
							37	9									
01	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					92
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1806	2	N	-0-					92
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	62	1	2096	2	N	-0-					92
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	56	1	1932	2	N	-0-					92

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	425	-0-	-805	-0-	14	1	411	2	N	-0-					162
12	3100	N	4213	-0-	1113	1113	54	1	4142	2	N	15					177
							17	9									
01	2608	N	1495	-0-	-1113	-0-	62	1	1430	2	N	3					180
							3	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1229	2	N	19	172	1			27
							21	9									
03	1488	X	1209	-0-	-279	-0-	62	1	1147	2	N	-0-					27
*04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	N	-0-					27

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1305	-0-	-675	-0-	32	1	1272	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	24	1	1580	2	N	-0-					27
01	3100	N	3196	-0-	96	96	62	1	3134	2	N	-0-					27
02	2385	N	2289	-0-	-96	-0-	56	1	2233	2	N	-0-					27
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	62	1	2198	2	N	-0-					27
*04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	60	1	1923	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1645	-0-	-1355	-0-	32	1	1613	2	N	-0-					134
12	3100	X	1980	-0-	-1120	-0-	62	1	1867	2	N	46					180
							51	9									
01	2604	X	2381	-0-	-223	-0-	62	1	2301	2	N	16	169	1			27
							18	9									
02	1736	X	1580	-0-	-156	-0-	56	1	1488	2	N	33					60
							36	9									
03	1984	X	1665	-0-	-319	-0-	62	1	1603	2	N	-0-					60
04	2310	N	2196	-0-	-114	-0-	58	1	2112	2	N	24					84
							26	9									

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

11	2250	X	995	-0-	-1255	-0-	20	1	975	2	N	-0-					200
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	62	1	1735	2	N	5					205
							6	9									
01	2666	N	2157	-0-	-509	-0-	62	1	2083	2	N	11	1	8			215
							12	9									
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	56	1	1669	2	N	7					222
							8	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	62	1	1979	2	N	7	177	1			52
							8	9									
04	2100	N	1756	-0-	-344	-0-	50	1	1706	2	N	-0-					52

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	N	-0-					71
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-					71
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	8	1	61	2	N	-0-					71
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					71
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					71
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2	N	-0-					71

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

11	1320	N	510	-0-	-810	-0-	10	1	500	2	N	-0-					56
12	3100	N	3173	-0-	73	73	62	1	3111	2	N	-0-					56
01	2068	N	1995	-0-	-73	-0-	62	1	1933	2	N	-0-					56
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	2	N	-0-					56
03	2232	X	1562	-0-	-670	-0-	62	1	1500	2	N	-0-					56
04	2160	X	1421	-0-	-739	-0-	60	1	1361	2	N	-0-					56

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

11	1950	N	242	-0-	-1708	-0-	12	1	230	2	N	-0-					130
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	75	178	1			27
01	3100	N	4067	-0-	967	967	46	1	4019	2	N	2	2	8			27
							2	9									
02	2800	N	2444	-0-	-356	611	56	1	2388	2	N	-0-					27
03	3082	N	2471	-0-	-611	-0-	62	1	2409	2	N	-0-					27
*04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	60	1	2276	2	N	208	175	1			60
							229	9									

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

11	1020	N	691	-0-	-329	-0-	12	1	679	2	N	-0-					35
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	2	N	-0-					35
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	N	-0-					35
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	56	1	378	2	N	-0-					35
03	1240	N	480	-0-	-760	-0-	34	1	446	2	N	-0-					35
04	1230	N	986	-0-	-244	-0-	34	1	952	2	N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	399	-0-	-1401	-0-	12	1	387	2	N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	60	1	2652	2	N	-0-					78
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	54	1	2439	2	N	-0-					78
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	-0-					78
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2101	2	N	1					79
							1	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					127
12	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	32	1	3063	2	N	-0-					127
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	60	1	2351	2	N	-0-					127
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1722	2	N	68					195
							75	9									
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	62	1	1963	2	N	17	186	1	1	8	25
							19	9									
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	54	1	1655	2	N	1	1	8			25
							1	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1035	-0-	-645	-0-	32	1	1003	2	N	-0-					10
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	62	1	1746	2	N	-0-					10
01	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	62	1	1523	2	N	-0-					10
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	56	1	1836	2	N	-0-					10
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1610	2	N	181	179	1	2	8	10
							199	9									
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1604	2	N	1	1	8			10
							1	9									

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					75
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					75
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					75
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					75
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	753	-0-	-627	-0-	32	1	721	2	N	-0-			82
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	N	10			92
							11	9							
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	7			99
							8	9							
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	56	1	1561	2	N	11			110
							12	9							
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	52	1	1613	2	N	-0-			110
04	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	54	1	1201	2	N	6	1	8	115
							7	9							

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			155
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			155
01	868	N	402	-0-	-466	-0-	10	1	392	2	N	-0-			155
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	22	1	1274	2	N	-0-			155
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	8	1	1048	2	N	-0-			155
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	616	2	N	1	1	8	155
							1	9							

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

11	210	N	118	-0-	-92	-0-	4	1	114	2	N	-0-			192
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	N	-0-			192
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			192
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	N	-0-			192
*04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	54	1	1742	2	N	-0-			192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	96	1	2184	2	Y	-0-			-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	86	1	2466	2	Y	-0-			-0-
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	79	1	2723	2	Y	-0-			-0-
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	70	1	2559	2	Y	-0-			-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	73	1	2506	2	Y	-0-			-0-
04	2700	N	2452	-0-	-248	-0-	83	1	2369	2	Y	-0-			-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-			-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-			-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-			-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-			-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	167	-0-	-1123	-0-	10	1	157	2	N	-0-					22
12	1519	N	28	-0-	-1491	-0-	2	1	26	2	N	-0-					22
01	1271	N	579	-0-	-692	-0-	16	1	563	2	N	-0-					22
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	N	-0-					22
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	N	-0-					22
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

11	1110	N	595	-0-	-515	-0-	32	1	563	2	N	-0-					68
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	N	-0-					68
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	62	1	1253	2	N	124	160	1			32
							136	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	56	1	1772	2	N	8					40
							9	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	N	-0-					40
04	1410	N	696	-0-	-714	-0-	60	1	636	2	N	-0-					40

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

11	1320	N	896	-0-	-424	-0-	32	1	864	2	N	-0-					64
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	62	1	2013	2	N	7					71
							8	9									
01	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	56	1	1197	2	N	3					74
							3	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	N	1					75
							1	9									
03	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	62	1	1211	2	N	5					80
							6	9									
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	2	N	6	1	8			85
							7	9									

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	153	1	3488	2	Y	-0-					-0-
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	128	1	3700	2	Y	-0-					-0-
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	112	1	3837	2	Y	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	91	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	107	1	3704	2	Y	-0-					-0-
*04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	135	1	3890	2	Y	-0-					-0-

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

11	1680	N	1389	-0-	-291	-0-	22	1	1367	2	N	-0-					99
12	3100	N	5500	-0-	2400	2400	62	1	5438	2	N	-0-					99
01	3100	N	4272	-0-	1172	3572	62	1	4210	2	N	-0-					99
02	2800	N	3170	-0-	370	3942	56	1	3114	2	N	-0-					99
03	8157	X	4215	-0-	-3942	-0-	62	1	4153	2	N	-0-	78	1			21
*04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	58	1	2923	2	N	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	896	-0-	-514	-0-	32	1	864	2	N	-0-					72
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-					72
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	58	1	1342	2	N	38	1	8			109
							42	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	56	1	1277	2	N	35					144
							39	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	N	52	1	8			195
							57	9									
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	58	1	1575	2	N	4	169	1	3	8	27
							4	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
11	1830	N	256	-0-	-1574	-0-	10	1	246	2	N	-0-					139
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	56	1	2185	2	N	-0-					139
01	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					139
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	56	1	1448	2	N	-0-					139
03	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	62	1	1422	2	N	-0-					139
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	2	N	-0-					139

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	255	-0-	-1995	-0-	10	1	245	2	N	-0-					167
12	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	52	1	2391	2	N	-0-					167
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	N	20					187
							22	9									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	56	1	2079	2	N	-0-	159	1			28
03	2449	N	1961	-0-	-488	-0-	62	1	1899	2	N	-0-					28
04	2310	N	1796	-0-	-514	-0-	54	1	1742	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
11	690	N	301	-0-	-389	-0-	6	1	294	2	N	1	1	8			41
							1	9									
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	38	1	1634	2	N	-0-					41
01	1674	N	1023	-0-	-651	-0-	36	1	986	2	N	1	1	8			41
							1	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					41
03	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	62	1	858	2	N	135	157	1			19
							149	9									
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	N	-0-					19

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
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	108	1	2463	2	Y	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	2	Y	-0-					-0-
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	80	1	2744	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2927	-0-	127	127	78	1	2849	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	64	1	2218	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	77	1	2225	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
11	2310	N	2080	-0-	-230	-0-	87	1	1993	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	66	1	1905	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	55	1	1901	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1878	-0-	-54	-0-	50	1	1828	2	Y	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	57	1	1973	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	56	1	1599	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	24	1	2381	2	Y	-0-					-0-
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-					-0-
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	25	1	2504	2	Y	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2443	-0-	-17	-0-	24	1	2419	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
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	10	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	937	-0-	-458	-0-	9	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	892	-0-	-452	-0-	9	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	10	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	770	-0-	-130	-0-	8	1	762	2	Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	185	-0-	-115	-0-	12	1	172	3	Y	1					11
							1	9									
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	278	3	Y	4					15
							4	9									
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	283	3	Y	1					16
							1	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	1					17
							1	9									
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					17
04	300	N	200	-0-	-100	-0-	10	1	189	3	Y	1					18
							1	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	170	-0-	-160	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	857	3	Y	-0-					23
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	66	1	1072	3	Y	-0-					23
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	45	1	811	3	Y	-0-					23
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	845	3	Y	-0-					23
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	1002	3	Y	-0-					23
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	3	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	49	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	51	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	41	1	872	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	51	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	45	1	958	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	56	1	1193	2	N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	827	-0-	-237	-0-	37	1	790	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	45	1	955	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	950	-0-	-160	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

11	870	N	748	-0-	-122	-0-	48	1	700	3	Y	-0-					72
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	57	1	913	3	Y	-0-					72
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	45	1	809	3	Y	8					80
							9	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	3	Y	-0-					80
03	961	N	805	-0-	-156	-0-	37	1	765	3	Y	3					83
							3	9									
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	37	1	706	3	Y	4					87
							4	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					37
12	18	X	4	-0-	-14	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					37
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					37
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					37
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					37
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	74	1	1089	3	Y	3					28
							3	9									
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	161	1	2595	3	Y	14					42
							15	9									
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	125	1	2233	3	Y	5					47
							6	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	3	Y	5					52
							6	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	3	Y	3					55
							3	9									
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	916	3	Y	1					56
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	63	1	927	3	Y	3					32
							3	9									
12	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	62	1	1003	3	Y	14					46
							15	9									
01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	55	1	981	3	Y	5					51
							6	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	882	3	Y	4					55
							4	9									
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	49	1	1024	3	Y	2					57
							2	9									
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	47	1	905	3	Y	1					58
							1	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

11	1350	N	900	-0-	-450	-0-	57	1	843	3	Y	-0-					135
12	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	73	1	1188	3	Y	-0-					135
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	64	1	1154	3	Y	-0-					135
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	3	Y	-0-					135
03	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	54	1	1132	3	Y	-0-					135
04	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	53	1	1023	3	Y	-0-					135

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

11	1260	N	998	-0-	-262	-0-	64	1	933	3	Y	1					75
							1	9									
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	80	1	1301	3	Y	2					77
							2	9									
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	68	1	1223	3	Y	-0-					77
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	3	Y	2					79
							2	9									
03	1302	N	596	-0-	-706	-0-	26	1	546	3	Y	22					101
							24	9									
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1222	3	Y	1					102
							1	9									

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	618	3	Y	12					57
							13	9									
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	697	3	Y	2					59
							2	9									
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	Y	-0-					59
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	31	1	551	3	Y	1					60
							1	9									
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	28	1	586	3	Y	2					62
							2	9									
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	29	1	555	3	Y	-0-					62

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

11	390	N	354	-0-	-36	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					43
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					43
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	340	3	Y	-0-					43
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	16	1	297	3	Y	-0-					43
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					43
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
11	630	N	506	-0-	-124	-0-	32	1	474	3	Y	-0-					74
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					74
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1	586	3	Y	-0-					74
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	-0-					74
03	651	N	566	-0-	-85	-0-	26	1	540	3	Y	-0-					74
04	600	N	436	-0-	-164	-0-	22	1	414	3	Y	-0-					74

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

11	1350	N	994	-0-	-356	-0-	63	1	927	3	Y	4					42
							4	9									
12	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	64	1	1041	3	Y	17					59
							19	9									
01	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	61	1	1096	3	Y	5					64
							6	9									
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	3	Y	4					68
							4	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	3	Y	2					70
							2	9									
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	54	1	1036	3	Y	1					71
							1	9									

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

11	810	N	541	-0-	-269	-0-	34	1	504	3	Y	3					137
							3	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	886	3	Y	-0-					137
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	903	3	Y	-0-					137
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	3	Y	-0-					137
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	46	1	963	3	Y	17					154
							19	9									
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	35	1	666	3	Y	-0-					154

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

11	870	N	792	-0-	-78	-0-	764	2	28	9	N	25					411
12	899	N	753	-0-	-146	-0-	722	2	31	9	N	28					439
01	837	N	734	-0-	-103	-0-	712	2	22	9	N	20					459
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	701	2	23	9	N	21					480
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	745	2	25	9	N	23	50	1			453
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	N	4					457

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2019 - PLUGGED 01/03/19

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	144	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	144	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	144	1	1194	2	N	-0-					-0-
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	144	1	1214	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	2010	N	1309	-0-	-701	-0-	59	1	1249	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	72	1	1449	2	Y	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	69	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	67	1	1523	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	63	1	1244	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
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	140	1	2970	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	152	1	3080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	146	1	3020	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2912	X	2736	-0-	-176	-0-	131	1	2605	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	128	1	2925	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	2984	-0-	-136	-0-	144	1	2838	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	3030	X	2583	-0-	-447	-0-	116	1	2464	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	150	1	3021	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	138	1	2858	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2884	X	2811	-0-	-73	-0-	135	1	2674	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3193	X	2779	-0-	-414	-0-	116	1	2661	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	137	1	2699	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	134	1	388	2	N	-0-					69
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	116	1	403	2	N	-0-					69
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	116	1	359	2	N	-0-					69
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	114	1	388	2	N	-0-					69
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	128	1	423	2	N	-0-					69
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	122	1	359	2	N	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	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
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	150	1	3172	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	162	1	3260	2	Y	-0-					-0-
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	161	1	3325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	149	1	2954	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	143	1	3279	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	146	1	2910	2	Y	3	2	1			1
							3	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
11	2640	N	2617	-0-	-23	-0-	118	1	2495	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	140	1	2819	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2821	N	2714	-0-	-107	-0-	125	1	2587	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	117	1	2338	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2852	N	2521	-0-	-331	-0-	106	1	2414	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	130	1	2575	2	Y	2	2	1			1
							2	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
11	2100	N	1840	-0-	-260	-0-	82	1	1750	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
12	2201	N	1339	-0-	-862	-0-	63	1	1273	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2077	N	1231	-0-	-846	-0-	57	1	1170	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1708	N	941	-0-	-767	-0-	45	1	892	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	43	1	983	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	53	1	1040	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

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
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	46	1	981	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1420	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	64	1	1461	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	71	1	1410	2	Y	3	3	1			1
							3	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
11	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	122	1	2580	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	164	1	3299	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	153	1	3173	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	132	1	2625	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	140	1	3205	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	154	1	3044	2	Y	3	2	1			1
							3	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
11	1530	N	775	-0-	-755	-0-	35	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	34	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	809	2	Y	-0-					-0-
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	843	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
11	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	167	1	3539	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	193	1	3890	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	184	1	3799	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	170	1	3396	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	172	1	3942	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	191	1	3756	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1598	-0-	-682	-0-	72	1	1522	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2170	N	1676	-0-	-494	-0-	78	1	1596	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2139	N	1782	-0-	-357	-0-	83	1	1697	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1484	N	1290	-0-	-194	-0-	62	1	1225	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	73	1	1669	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1620	N	1227	-0-	-393	-0-	59	1	1167	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

11	420	N	266	-0-	-154	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

11	810	N	716	-0-	-94	-0-	32	1	684	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	32	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	76	1	1753	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	92	1	1839	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	930	N	788	-0-	-142	-0-	35	1	749	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
12	930	N	759	-0-	-171	-0-	36	1	721	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	868	N	715	-0-	-153	-0-	33	1	678	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	30	1	591	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	26	1	605	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	28	1	557	2	Y	4	3	1			2
							4	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
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	147	1	649	2	N	-0-					58
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	143	1	616	2	N	-0-					58
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	139	1	533	2	N	-0-					58
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	159	1	762	2	N	-0-					58
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	182	1	804	2	N	-0-					58
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	157	1	698	2	N	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	347	-0-	-133	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	72	1	1534	2	Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	79	1	1614	2	Y	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	960	-0-	-244	-0-	46	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	937	-0-	-396	-0-	39	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	926	-0-	-364	-0-	45	1	881	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
11	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	47	1	1005	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	57	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	80	1	395	2	Y	-0-					47
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	90	1	445	2	Y	33	75	1			5
							36	9									
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	75	1	387	2	Y	-0-					5
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	66	1	379	2	Y	-0-					5
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	86	1	453	2	Y	-0-					5
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	69	1	340	2	Y	-0-					5

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		244	-0-	244	335	13	1	231	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
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	181	-0-	-222	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	364	X	140	-0-	-224	-0-	7	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	X	220	-0-	-183	-0-	9	1	210	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	X	125	-0-	-205	-0-	6	1	119	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

11	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	121	1	2565	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	154	1	3116	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	155	1	3201	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	154	1	3057	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	130	1	3001	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	2699	-0-	-421	-0-	129	1	2566	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	59	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	53	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	48	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	53	1	1051	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	52	1	1040	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	52	1	1068	2	Y	2					2
							2	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	1					3
							1	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	Y	2					5
							2	9									
04	1020	N	761	-0-	-259	-0-	35	1	725	2	Y	1					6
							1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1294	-0-		-206	-0-	58	1	1234	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
12	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	68	1	1362	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	1488	N	1414	-0-		-74	-0-	65	1	1347	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
02	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	75	1	1486	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	2036	N	2036	-0-		-0-	-0-	85	1	1949	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*04	1956	N	1956	-0-		-0-	-0-	94	1	1860	2	Y	2	2	1			1
								2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2854	N	2854	-0-		-0-	-0-	128	1	2724	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
12	3017	N	3017	-0-		-0-	-0-	143	1	2873	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	2935	X	2935	-0-		-0-	-0-	135	1	2798	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
02	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-	127	1	2526	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	2852	X	2727	-0-		-125	-0-	114	1	2613	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2760	X	2647	-0-		-113	-0-	128	1	2516	2	Y	3	2	1			1
								3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1268	-0-		-82	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1274	-0-		-90	-0-	60	1	1214	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1262	-0-		-40	-0-	58	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	54	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	52	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*04	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	57	1	1128	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2784	N	2784	-0-		-0-	-0-	125	1	2656	2	Y	3	5	1			-0-
								3	9									
12	2831	N	2831	-0-		-0-	-0-	133	1	2698	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2790	-0-		-0-	-0-	129	1	2659	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
02	2520	N	2313	-0-		-207	-0-	111	1	2200	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	2790	N	2713	-0-		-77	-0-	114	1	2598	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	2700	N	2643	-0-		-57	-0-	128	1	2512	2	Y	3	2	1			1
								3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	49	1	1049	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	57	1	1141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	55	1	1139	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	46	1	1061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	794	-0-	-376	-0-	37	1	756	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

11	3600	X	3383	-0-	-217	-0-	152	1	3230	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	156	1	3150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	156	1	3207	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	3304	X	3061	-0-	-243	-0-	148	1	2913	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3503	X	2929	-0-	-574	-0-	123	1	2805	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3390	X	2565	-0-	-825	-0-	124	1	2439	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	80	1	1607	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	77	1	1595	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1484	N	1457	-0-	-27	-0-	70	1	1383	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	62	1	1424	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	77	1	1494	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	154	1 4 9	3265	2	Y	4	5	1			-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	3482	2	Y	2	1	1			1
01	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	158	1 1 9	3263	2	Y	1	1	1			1
02	3276	X	3058	-0-	-218	-0-	147	1 2 9	2909	2	Y	2	2	1			1
03	3627	X	3353	-0-	-274	-0-	140	1	3213	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3510	X	3239	-0-	-271	-0-	156	1 2 9	3081	2	Y	2	1	1			1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	158	1 2 9	3356	2	Y	2	4	1			-0-
12	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	162	1 2 9	3309	2	Y	2	1	1			1
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	159	1 4 9	3289	2	Y	4	3	1			2
02	3276	X	3171	-0-	-105	-0-	152	1 4 9	3015	2	Y	4	4	1			2
03	3627	X	3028	-0-	-599	-0-	127	1 2 9	2899	2	Y	2	3	1			1
04	3510	X	2434	-0-	-1076	-0-	116	1 2 9	2316	2	Y	2	2	1			1

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	374	1 9 9	2906	2	Y	8	28	1			3
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	539	1 1 9	4117	2	Y	1					4
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	594	1 2 9	4513	2	Y	2	1	1			5
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	479	1 2 9	3617	2	Y	2	2	1			5
03	3813	X	2848	-0-	-965	-0-	285	1	2563	2	Y	-0-	1	1			4
04	3690	X	2715	-0-	-975	-0-	294	1 1 9	2420	2	Y	1	1	1			4

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	175	1 4 9	3706	2	Y	4	7	1			-0-
12	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	182	1 3 9	3656	2	Y	3	2	1			1
01	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	174	1 2 9	3604	2	Y	2	2	1			1
02	3556	X	3288	-0-	-268	-0-	158	1 4 9	3126	2	Y	4	3	1			2
03	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	153	1 2 9	3495	2	Y	2	3	1			1
04	3810	X	3557	-0-	-253	-0-	172	1 3 9	3382	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	33	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	527	-0-	-217	-0-	22	1	505	2	Y	-0-					-0-
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	48	1	1018	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	49	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	929	-0-	-79	-0-	45	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	57	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	2	Y	-0-					8
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	Y	6					14
							7	9									
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	44	1	876	2	Y	-0-					14
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	41	1	948	2	Y	-0-					14
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	47	1	928	2	Y	7					21
							8	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

11	990	N	964	-0-	-26	-0-	43	1	921	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	886	-0-	-137	-0-	42	1	844	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	41	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	40	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	Y	-0-					-0-
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	891	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	94	1	2002	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	2356	N	1764	-0-	-592	-0-	83	1	1679	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	103	1	2121	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1960	N	1947	-0-	-13	-0-	94	1	1851	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	82	1	1880	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2160	N	1773	-0-	-387	-0-	86	1	1685	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

11	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	108	1	2293	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	128	1	2583	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	117	1	2419	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2417	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	112	1	2553	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2640	X	2498	-0-	-142	-0-	121	1	2375	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	103	1	2064	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2294	N	1637	-0-	-657	-0-	76	1	1559	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	104	1	2050	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	90	1	2074	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1876	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					1
04	330	N	195	-0-	-135	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	1	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	31	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	30	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	30	1	602	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		911	-0-	911	911	43	1	866	2	Y	2					2
							2	9									
03	T. A.		685	-0-	685	1596	30	1	655	2	Y	-0-	1	1			1
04	T. A.		561	-0-	561	2157	30	1	531	2	Y	-0-	1	1			-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
11	1350	N	1007	-0-	-343	-0-	260	1	747	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	986	-0-	-254	-0-	228	1	758	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	241	1	747	2	N	-0-					-0-
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	222	1	729	2	N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	267	1	868	2	N	-0-					-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	247	1	724	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3422	-0-	-118	-0-	154	1	3265	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	171	1	3456	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	167	1	3458	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	3276	X	3232	-0-	-44	-0-	155	1	3074	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	150	1	3424	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3510	X	3438	-0-	-72	-0-	166	1	3269	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2070	-0-	-330	-0-	93	1	1976	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	113	1	2272	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	111	1	2307	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	95	1	1858	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
03	2387	N	2207	-0-	-180	-0-	92	1	2115	2	Y	-0-					-0-
*04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	122	1	2417	2	Y	7	3	1			4
							8	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	81	1	1718	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	87	1	1745	2	Y	-0-					8
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1786	2	Y	6					14
							7	9									
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	79	1	1569	2	Y	-0-					14
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	85	1	1940	2	Y	-0-					14
*04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	123	1	2467	2	Y	7					21
							8	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	41	1	862	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	44	1	879	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	42	1	876	2	Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	948	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	44	1	869	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3210	-0-	210	210	364	1 9	2845	2	Y	1	15	1			-0-
12	2587	N	2377	-0-	-210	-0-	269	1 9	2107	2	Y	1					1
01	1643	N	1133	-0-	-510	-0-	131	1	1002	2	Y	-0-					1
02	1316	X	637	-0-	-679	-0-	69	1	568	2	Y	-0-					1
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	338	1	3023	2	Y	-0-					1
*04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	265	1	2180	2	Y	-0-					1

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1022	-0-	-628	-0-	46	1	976	2	Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	378	-0-	-614	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	413	-0-	-127	-0-	105	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	173	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	170	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	140	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	132	1	432	2	Y	-0-					-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	141	1	412	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
11	2640	N	2396	-0-	-244	-0-	108	1 6 9	2282	2	Y	5	7	1			-0-
12	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	127	1 2 9	2567	2	Y	2	1	1			1
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	127	1 4 9	2615	2	Y	4	3	1			2
02	2632	X	2361	-0-	-271	-0-	113	1 3 9	2245	2	Y	3	4	1			1
03	2697	X	2493	-0-	-204	-0-	104	1 2 9	2387	2	Y	2	3	1			-0-
04	2670	X	2330	-0-	-340	-0-	112	1 1 9	2217	2	Y	1	1	1			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	2320	2	Y	3	5	1			-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	2395	2	Y	2	1	1			1
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2187	2	Y	2	2	1			1
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2136	2	Y	2	2	1			1
03	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	100	1 2 9	2290	2	Y	2	2	1			1
04	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	106	1 2 9	2087	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	24	1	506	2	Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	22	1	427	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	128	1	2725	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	144	1	2909	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	141	1	2916	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	130	1	2585	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	123	1	2818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2970	X	2654	-0-	-316	-0-	128	1	2524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	144	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	146	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	148	1	784	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	833	-0-	-7	-0-	135	1	698	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	151	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	147	1	747	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

11	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	51	1	1087	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	55	1	1107	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	53	1	1087	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	49	1	965	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	51	1	1006	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

11	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	307	1	1621	2	Y	-0-					2
12	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	293	1	1584	2	Y	8					10
							9	9									
01	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	310	1	1646	2	Y	2					12
							2	9									
02	1792	N	1784	-0-	-8	-0-	287	1	1487	2	Y	9					21
							10	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	319	1	1629	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	282	1	1435	2	Y	-0-					9

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 #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	62	1	1249	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	61	1	1256	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	48	1	1100	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	57	1	1112	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	630	N	597	-0-	-33	-0-	95	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	104	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	101	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	87	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	96	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	95	1	482	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

11	2306	N	2113	-0-	-193	-0-	234	1	1870	2	Y	8	39	1			3
							9	9									
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	279	1	2223	2	Y	1					4
							1	9									
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	291	1	2237	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	365	1	2835	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	237	1	2115	2	Y	-0-	1	1			4
04	2250	X	1283	-0-	-967	-0-	138	1	1145	2	Y	-0-					4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2898	-0-	-492	-0-	130	1	2764	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	3503	X	3116	-0-	-387	-0-	147	1	2968	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	166	1	3426	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3164	X	2967	-0-	-197	-0-	142	1	2816	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	149	1	3409	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	3420	X	3395	-0-	-25	-0-	163	1	3223	2	Y	8	4	1			5
							9	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	197	1	1042	2	Y	-0-					2
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	213	1	1151	2	Y	8					10
							9	9									
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	199	1	1055	2	Y	2					12
							2	9									
02	1148	N	1112	-0-	-36	-0-	178	1	924	2	Y	9					21
							10	9									
03	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	201	1	1026	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	194	1	985	2	Y	-0-					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
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	86	1	1815	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	87	1	1763	2	Y	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	91	1	1871	2	Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	87	1	1734	2	Y	3					3
							3	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	83	1	1903	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	90	1	1776	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	92	1	1959	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	100	1	2074	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	93	1	1851	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	98	1	2238	2	Y	5	2	1			10
							6	9									
*04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	112	1	2203	2	Y	5	2	1			13
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3261	-0-	-339	-0-	519	1	2742	2	Y	-0-					4
12	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	564	1	3044	2	Y	15					19
							17	9									
01	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	562	1	2983	2	Y	5					24
							6	9									
02	3332	X	3148	-0-	-184	-0-	506	1	2622	2	Y	18					42
							20	9									
03	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	562	1	2889	2	Y	20	45	1			17
							22	9									
04	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	556	1	2828	2	Y	-0-					17

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2578	-0-	-362	-0-	116	1	2460	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	133	1	2661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2914	X	2858	-0-	-56	-0-	132	1	2724	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	117	1	2315	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	115	1	2625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2760	N	2656	-0-	-104	-0-	128	1	2526	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2364	-0-	-546	-0-	106	1	2256	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	132	1	2643	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	135	1	2794	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	124	1	2459	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	111	1	2550	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2850	N	2645	-0-	-205	-0-	128	1	2515	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	128	1	2724	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	133	1	2674	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	135	1	2787	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2828	X	2724	-0-	-104	-0-	131	1	2591	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	118	1	2698	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2850	X	2532	-0-	-318	-0-	119	1	2411	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	64	1	1359	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	68	1	1363	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	65	1	1348	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	63	1	1258	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	61	1	1398	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	70	1	1386	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

11	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	27	-0-	-531	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	107	-0-	-265	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	120	1	2545	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	142	1	2872	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	136	1	2800	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	2800	X	2001	-0-	-799	-0-	96	1	1899	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	3007	X	1885	-0-	-1122	-0-	79	1	1804	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2910	X	1628	-0-	-1282	-0-	78	1	1548	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	169	1	3583	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	185	1	3729	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3999	X	3472	-0-	-527	-0-	160	1	3310	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3612	X	3402	-0-	-210	-0-	164	1	3234	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	3999	X	2845	-0-	-1154	-0-	119	1	2724	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	3780	X	2792	-0-	-988	-0-	135	1	2654	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	2378	2	Y	3	6	1			-0-
12	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	118	1 3 9	2381	2	Y	3	2	1			1
01	2635	N	2171	-0-	-464	-0-	100	1 3 9	2068	2	Y	3	2	1			2
02	2324	N	2159	-0-	-165	-0-	104	1 2 9	2053	2	Y	2	3	1			1
03	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	104	1 2 9	2391	2	Y	2	3	1			-0-
04	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	96	1 6 9	1905	2	Y	5	3	1			2

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	104	1 1 9	2214	2	Y	1	3	1			-0-
12	2573	N	2375	-0-	-198	-0-	113	1 1 9	2261	2	Y	1	1	1			-0-
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	117	1 3 9	2430	2	Y	3	2	1			1
02	2156	N	1841	-0-	-315	-0-	87	1 2 9	1752	2	Y	2	2	1			1
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	2319	2	Y	1	2	1			-0-
*04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	2408	2	Y	3	2	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	125	1 3 9	2656	2	Y	3	5	1			8
12	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	142	1	2854	2	Y	-0-					8
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	150	1 7 9	3096	2	Y	6					14
02	2772	X	2747	-0-	-25	-0-	132	1	2615	2	Y	-0-					14
03	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	125	1	2861	2	Y	-0-					14
04	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	138	1 8 9	2740	2	Y	7					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2775	-0-	-525	-0-	124	1 3 9	2648	2	Y	3	5	1			-0-
12	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	151	1 1 9	3037	2	Y	1	1	1			-0-
01	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	144	1 3 9	2982	2	Y	3	2	1			1
02	2828	X	2731	-0-	-97	-0-	131	1 3 9	2597	2	Y	3	3	1			1
03	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	120	1 2 9	2740	2	Y	2	2	1			1
04	3030	X	2897	-0-	-133	-0-	140	1 4 9	2753	2	Y	4	3	1			2

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4175	-0-	-1285	-0-	187	1 1 9	3987	2	Y	1	1	1			-0-
12	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	239	1	4808	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4523	-0-	-1119	-0-	209	1	4314	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	2922	-0-	-970	-0-	142	1 1 9	2779	2	Y	1	1	1			-0-
03	5053	X	2918	-0-	-2135	-0-	122	1	2796	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	2952	-0-	-1938	-0-	149	1	2803	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	139	1 6 9	2957	2	Y	5	7	1			-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	148	1 3 9	2985	2	Y	3	2	1			1
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	145	1 2 9	2998	2	Y	2	2	1			1
02	2800	X	2656	-0-	-144	-0-	128	1 3 9	2525	2	Y	3	3	1			1
03	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	115	1 2 9	2623	2	Y	2	2	1			1
04	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	137	1 2 9	2700	2	Y	2	2	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	1898	2	Y	2	3	1			-0-
12	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	92	1 1 9	1856	2	Y	1	1	1			-0-
01	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	88	1 2 9	1822	2	Y	2	1	1			1
02	1848	N	1694	-0-	-154	-0-	81	1	1613	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	77	1 1 9	1752	2	Y	1	1	1			-0-
04	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	84	1 2 9	1655	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2361	-0-	-1449	-0-	106	1	2255	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	X	855	-0-	-2245	-0-	40	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1103	-0-	-1904	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	140	1	2794	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3279	-0-	179	179	138	1	3141	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3427	-0-	427	606	167	1	3260	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

11	2730	X	2490	-0-	-240	-0-	112	1	2374	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	109	1	2202	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	105	1	2177	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2324	N	1963	-0-	-361	-0-	94	1	1866	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	95	1	2175	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	108	1	2116	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	109	1	2312	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	128	1	2587	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	121	1	2491	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	112	1	2224	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	107	1	2448	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2400	N	2115	-0-	-285	-0-	100	1	2011	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	118	1	2491	2	Y	-0-	1	1			8
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	124	1	2503	2	Y	-0-					8
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	121	1	2507	2	Y	6					14
							7	9									
02	2436	N	2328	-0-	-108	-0-	112	1	2216	2	Y	-0-					14
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	112	1	2567	2	Y	-0-					14
04	2550	N	2547	-0-	-3	-0-	122	1	2417	2	Y	7					21
							8	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

11	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	137	1	2910	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
12	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	142	1	2883	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	3193	X	2801	-0-	-392	-0-	129	1	2665	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	2688	X	2544	-0-	-144	-0-	122	1	2412	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	2976	X	2769	-0-	-207	-0-	116	1	2649	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	131	1	2585	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	144	1 6 9	3060	2	Y	5	8	1			-0-
12	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	156	1 2 9	3138	2	Y	2	1	1			1
01	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	152	1 6 9	3137	2	Y	5	4	1			2
02	3164	X	2884	-0-	-280	-0-	138	1 4 9	2742	2	Y	4	5	1			1
03	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	130	1 4 9	2977	2	Y	4	4	1			1
04	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	146	1	2909	2	Y	-0-	1	1			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	1940	2	Y	2	4	1			-0-
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2578	2	Y	1	1	1			-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	1491	2	Y	2	1	1			1
02	1792	N	1335	-0-	-457	-0-	64	1 1 9	1270	2	Y	1	1	1			1
03	1984	N	1382	-0-	-602	-0-	58	1	1324	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	63	1 1 9	1247	2	Y	1	1	1			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	159	1 12 9	3368	2	Y	11	14	1			1
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	172	1 4 9	3470	2	Y	4	3	1			2
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	166	1 4 9	3437	2	Y	4	4	1			2
02	3444	X	3129	-0-	-315	-0-	150	1 6 9	2973	2	Y	5	5	1			2
03	3813	X	3190	-0-	-623	-0-	134	1 3 9	3053	2	Y	3	4	1			1
04	3540	X	3222	-0-	-318	-0-	155	1 4 9	3063	2	Y	4	3	1			2

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	645	2	Y	3	4	1			2
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	31	1 6 9	635	2	Y	5	3	1			4
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	31	1 3 9	646	2	Y	3	4	1			3
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	29	1 3 9	581	2	Y	3	3	8			3
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	28	1 4 9	639	2	Y	4	4	1			3
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	31	1 4 9	615	2	Y	4	4	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	167	1 8 9	1299	2	Y	7	38	1			3
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	176	1 1 9	1345	2	Y	1					4
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	194	1	1470	2	Y	-0-					4
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	155	1	1169	2	Y	-0-					4
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	174	1	1556	2	Y	-0-					4
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	175	1	1433	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
11	1260	N	997	-0-	-263	-0-	113	1 8 9	876	2	Y	7	38	1			3
12	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	122	1 1 9	926	2	Y	1					4
01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	123	1	933	2	Y	-0-					4
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	916	2	Y	1	1	1			4
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	170	1	1516	2	Y	-0-					4
*04	3000	N	4298	-0-	1298	1298	467	1	3831	2	Y	-0-					4

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	152	1 1 9	3227	2	Y	1	13	1			22
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	173	1	3481	2	Y	-0-					22
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	165	1	3410	2	Y	-0-					22
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	150	1	2974	2	Y	-0-					22
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	139	1	3193	2	Y	-0-					22
*04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	149	1	2969	2	Y	-0-					22

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2335	-0-	-125	-0-	105	1 2 9	2228	2	Y	2	3	1			-0-
12	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2122	-0-	-699	-0-	98	1 3 9	2021	2	Y	3	2	1			1
02	1596	N	1213	-0-	-383	-0-	59	1 3 9	1151	2	Y	3	3	1			1
03	1395	N	891	-0-	-504	-0-	37	1 1 9	853	2	Y	1	2	1			-0-
*04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2275	2	Y	2	1	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	145	1 6 9	3088	2	Y	5	8	1			-0-
12	3534	X	3530	-0-	-4	-0-	167	1 3 9	3360	2	Y	3	2	1			1
01	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	161	1 4 9	3335	2	Y	4	3	1			2
02	3192	X	2811	-0-	-381	-0-	133	1 3 9	2675	2	Y	3	4	1			1
03	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	144	1 3 9	3311	2	Y	3	3	1			1
04	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	161	1 4 9	3171	2	Y	4	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	2955	2	Y	3	4	1			-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	3032	2	Y	1	1	1			-0-
01	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	145	1 2 9	2990	2	Y	2	1	1			1
02	2884	X	2813	-0-	-71	-0-	135	1 2 9	2676	2	Y	2	2	1			1
03	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	130	1 1 9	2972	2	Y	1	1	1			1
04	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	144	1 2 9	2830	2	Y	2	2	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	958	-0-	-1352	-0-	43	1 2 9	913	2	Y	2	3	1			-0-
12	2294	N	1107	-0-	-1187	-0-	52	1 2 9	1053	2	Y	2	1	1			1
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	1073	2	Y	1	1	1			1
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	917	2	Y	1	2	1			-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	2	Y	-0-					-0-
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	48	1	1016	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	51	1	1048	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	898	-0-	-82	-0-	43	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	60	1	1377	2	Y	-0-					-0-
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2531	-0-	-259	-0-	114	1 4 9	2413	2	Y	4	6	1			-0-
12	2821	N	2258	-0-	-563	-0-	107	1 1 9	2150	2	Y	1	1	1			-0-
01	2883	N	2181	-0-	-702	-0-	100	1 6 9	2075	2	Y	5	1	1			4
02	2352	N	1843	-0-	-509	-0-	88	1 3 9	1752	2	Y	3	1	1			6
03	2263	N	1601	-0-	-662	-0-	67	1 4 9	1530	2	Y	4	1	1			9
*04	3000	N	3171	-0-	171	171	150	1 9 9	3012	2	Y	8	2	1			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1848	-0-	-342	-0-	83	1	1763	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	89	1	1801	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	107	1	2214	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	108	1	2131	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	103	1	2355	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	116	1	2299	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	81	1	1711	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	90	1	1828	2	Y	-0-					-0-
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	125	1	2618	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	117	1	2353	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	126	1	2884	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	100	1	1975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	130	1	2747	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	140	1	2820	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	136	1	2818	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	126	1	2496	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	114	1	2606	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2700	N	2462	-0-	-238	-0-	120	1	2340	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2564	-0-	-76	-0-	115	1	2449	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	131	1	2648	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	133	1	2739	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	115	1	2274	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	115	1	2637	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	134	1	2638	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

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	176	1	3735	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	197	1	3979	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	4061	X	4002	-0-	-59	-0-	185	1	3813	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	3668	X	3637	-0-	-31	-0-	175	1	3458	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	168	1	3835	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	4050	X	3958	-0-	-92	-0-	190	1	3764	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	118	1	2509	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	124	1	2511	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	125	1	2591	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2688	X	2416	-0-	-272	-0-	116	1	2297	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	110	1	2523	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2640	X	2529	-0-	-111	-0-	122	1	2407	2	Y	-0-	1	1			-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	Y	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2834	-0-	-226	-0-	128	1	2705	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	147	1	2958	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	140	1	2900	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2744	X	2694	-0-	-50	-0-	129	1	2563	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	123	1	2808	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	140	1	2754	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	52	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	945	-0-	-63	-0-	45	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	960	-0-	-218	-0-	40	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	897	-0-	-183	-0-	43	1	854	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2142	-0-	-798	-0-	96	1	2044	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	147	1	2947	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	145	1	2987	2	Y	13	1	1			15
							14	9									
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	124	1	2464	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
03	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	123	1	2813	2	Y	-0-	1	1			14
04	3030	X	2844	-0-	-186	-0-	137	1	2705	2	Y	2	1	1			15
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1904	-0-	-226	-0-	86	1	1816	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	94	1	1893	2	Y	1					1
							1	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	94	1	1945	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	88	1	1750	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	81	1	1844	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	92	1	1820	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2159	-0-	-211	-0-	97	1	2060	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	104	1	2095	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2511	N	2017	-0-	-494	-0-	93	1	1922	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2016	N	1733	-0-	-283	-0-	83	1	1647	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	81	1	1847	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	93	1	1831	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	97	1	2080	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	2356	N	2046	-0-	-310	-0-	96	1	1948	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	103	1	2117	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2436	X	2321	-0-	-115	-0-	112	1	2205	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2511	X	1164	-0-	-1347	-0-	49	1	1114	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2190	X	1711	-0-	-479	-0-	87	1	1622	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1632	-0-	-678	-0-	73	1	1557	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2387	N	1501	-0-	-886	-0-	71	1	1429	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2170	N	1407	-0-	-763	-0-	65	1	1341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1512	N	1268	-0-	-244	-0-	61	1	1205	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	55	1	1250	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	61	1	1212	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3514	-0-	514	514	159	1	3354	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	6438	-0-	3338	3852	303	1	6124	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
01	3100	N	4925	-0-	1825	5677	227	1	4669	2	Y	26	15	1			15
							29	9									
02	9847	X	4170	-0-	-5677	-0-	200	1	3941	2	Y	26	20	1			21
							29	9									
03	6448	X	4686	-0-	-1762	-0-	196	1	4472	2	Y	16	15	1			22
							18	9									
04	6240	X	4043	-0-	-2197	-0-	193	1	3833	2	Y	15	13	1			24
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1626	-0-	-294	-0-	73	1	1552	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	63	1	1254	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1305	-0-	-524	-0-	60	1	1244	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1400	N	950	-0-	-450	-0-	45	1	904	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	52	1	1187	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	55	1	1093	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	114	1	2412	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	2666	N	2011	-0-	-655	-0-	95	1	1915	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	104	1	2140	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	99	1	1970	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	94	1	2148	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	108	1	2134	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	2550	X	2022	-0-	-528	-0-	91	1	1930	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2635	X	2187	-0-	-448	-0-	102	1	2084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	124	1	2552	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	114	1	2244	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	97	1	2228	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2580	N	2315	-0-	-265	-0-	112	1	2201	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 10464 - 10737

11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	49	1	1042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	47	1	964	2	Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	51	1	998	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
11	1200	N	932	-0-	-268	-0-	148	1	784	2	Y	-0-					2
12	1240	N	889	-0-	-351	-0-	138	1	742	2	Y	8					10
							9	9									
01	1147	N	869	-0-	-278	-0-	138	1	729	2	Y	2					12
							2	9									
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	134	1	694	2	Y	9					21
							10	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	161	1	821	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	159	1	809	2	Y	-0-					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
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	122	1	2583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	3191	-0-	91	91	150	1	3041	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4014	-0-	914	1005	186	1	3828	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3491	-0-	691	1696	168	1	3322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5556	X	3860	-0-	-1696	-0-	161	1	3698	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	137	1	2717	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2692	N	2184	-0-	-508	-0-	98	1	2073	2	Y	12	23	1			-0-
							13	9									
12	2077	X	2009	-0-	-68	-0-	95	1	1908	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
01	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	91	1	1873	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	3024	X	1763	-0-	-1261	-0-	84	1	1669	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	3348	X	1890	-0-	-1458	-0-	79	1	1805	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	2190	X	1833	-0-	-357	-0-	88	1	1735	2	Y	9	6	1			5
							10	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
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	68	1	1381	2	Y	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	64	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	56	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	63	1	1230	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	96	1	2029	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	100	1	2018	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	101	1	2092	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1843	-0-	-145	-0-	88	1	1754	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	80	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	100	1	1966	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	526	1	2324	2	Y	-0-					63
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	556	1	2400	2	Y	33	91	1			5
							36	9									
01	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	586	1	2259	2	Y	-0-					5
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	483	1	2182	2	Y	-0-					5
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	542	1	2341	2	Y	-0-					5
*04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	535	1	2359	2	Y	-0-					5

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	73	1	1551	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	68	1	1378	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	67	1	1391	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1255	-0-	-257	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	69	1	1570	2	Y	-0-					-0-
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	85	1	1707	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
11	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	240	1	1264	2	Y	-0-					2
12	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	233	1	1256	2	Y	8					10
							9	9									
01	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	241	1	1274	2	Y	2					12
							2	9									
02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	217	1	1121	2	Y	9					21
							10	9									
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	241	1	1229	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
04	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	232	1	1179	2	Y	-0-					9

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	235	-0-	-213	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
02	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

11	1560	N	1274	-0-	-286	-0-	57 2	1 9	1215	2	Y	2	3	1			-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	1816	2	Y	2	1	1			1
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	1728	2	Y	2	2	1			1
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	1481	2	Y	2	2	1			1
03	1922	N	1641	-0-	-281	-0-	69	1	1572	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	75 2	1 9	1485	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	46	1	987	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1209	N	776	-0-	-433	-0-	38	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	824	-0-	-230	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	558	-0-	-394	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	660	-0-	-115	-0-	28	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	542	-0-	-268	-0-	26	1	516	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
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	102	1	2160	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2356	N	1960	-0-	-396	-0-	91	1	1866	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	105	1	2156	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2128	N	2122	-0-	-6	-0-	102	1	2016	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	79	1	1807	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	104	1	2067	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	Y	3					3
							3	9									
03	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	54	1	1242	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	62	1	1214	2	Y	5	2	1			9
							6	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		471	-0-	471	471	22	1	448	2	Y	1					1
							1	9									
03	T. A.		264	-0-	264	735	11	1	253	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		421	-0-	421	1156	22	1	399	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 #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1922	-0-	-1288	-0-	87	1	1834	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	136	1	2744	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3100	X	2065	-0-	-1035	-0-	95	1	1969	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	142	1	2815	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	111	1	2532	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	110	1	2332	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	121	1	2442	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	110	1	2269	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2268	N	2106	-0-	-162	-0-	101	1	2003	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	103	1	2368	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	115	1	2285	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2538	X	1969	-0-	-569	-0-	89	1	1878	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	122	1	2467	2	Y	-0-					-0-
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	138	1	2850	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2800	X	2569	-0-	-231	-0-	125	1	2441	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3100	X	1612	-0-	-1488	-0-	67	1	1543	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2880	X	2563	-0-	-317	-0-	124	1	2438	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
11	3330	X	2226	-0-	-1104	-0-	100	1 6 9	2120	2	Y	5	9	1			-0-
12	3317	X	2294	-0-	-1023	-0-	108	1 3 9	2183	2	Y	3	2	1			1
01	3162	X	2291	-0-	-871	-0-	106	1 3 9	2182	2	Y	3	2	1			2
02	2380	X	2055	-0-	-325	-0-	99	1 2 9	1954	2	Y	2	3	1			1
03	2294	X	2269	-0-	-25	-0-	95	1 1 9	2173	2	Y	1	2	1			-0-
*04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	2119	2	Y	3	2	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
11	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	131	1 6 9	2783	2	Y	5	8	1			-0-
12	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	151	1 1 9	3037	2	Y	1	1	1			-0-
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	148	1 3 9	3060	2	Y	3	2	1			1
02	2912	X	2751	-0-	-161	-0-	132	1 3 9	2616	2	Y	3	2	1			2
03	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	133	1 1 9	3052	2	Y	1	2	1			1
04	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	149	1 6 9	2922	2	Y	5	4	1			2

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	126	1 6 9	2690	2	Y	5	7	1			-0-
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2726	2	Y	2	1	1			1
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2524	2	Y	2	2	1			1
02	2632	X	2476	-0-	-156	-0-	120	1 3 9	2353	2	Y	3	2	1			2
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2863	2	Y	2	3	1			1
04	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	134	1 4 9	2641	2	Y	4	3	1			2

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	166	1 12 9	3519	2	Y	11	14	1			1
12	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	140	1 4 9	2866	2	Y	4	4	1			1
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	124	1 7 9	2545	2	Y	6	4	1			3
02	3108	X	2451	-0-	-657	-0-	117	1 6 9	2328	2	Y	5	6	1			2
03	3441	X	2616	-0-	-825	-0-	109	1 3 9	2504	2	Y	3	3	1			2
04	3330	X	2861	-0-	-469	-0-	140	1 7 9	2714	2	Y	6	5	1			3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2670	N	2389	-0-	-281	-0-	108	1	2280	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	105	1	2127	2	Y	-0-					-0-
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	129	1	2651	2	Y	-0-					-0-
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	131	1	2588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	127	1	2906	2	Y	-0-					-0-
*04	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	141	1	2785	2	Y	1					1
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	65	1	1375	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	73	1	1507	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1312	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	63	1	1453	2	Y	-0-					4
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	72	1	1421	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

11	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	120	1	2554	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	135	1	2720	2	Y	-0-					8
01	2852	N	2829	-0-	-23	-0-	130	1	2692	2	Y	6					14
							7	9									
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	120	1	2387	2	Y	-0-					14
03	2852	N	2744	-0-	-108	-0-	115	1	2629	2	Y	-0-					14
04	2730	N	2427	-0-	-303	-0-	117	1	2302	2	Y	7					21
							8	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1840	-0-	-530	-0-	83	1	1756	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	2294	X	1424	-0-	-870	-0-	67	1	1355	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	2294	X	1398	-0-	-896	-0-	64	1	1320	2	Y	13	1	1			15
							14	9									
02	1708	N	1342	-0-	-366	-0-	64	1	1276	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	69	1	1587	2	Y	-0-	1	1			14
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	83	1	1646	2	Y	2	1	1			15
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	168	1	3569	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
12	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	174	1	3505	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	180	1	3710	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	3500	X	3438	-0-	-62	-0-	165	1	3269	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	156	1	3559	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	3780	X	3055	-0-	-725	-0-	147	1	2901	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4020	X	2059	-0-	-1961	-0-	92	1	1965	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	102	1	2032	2	Y	1					1
							1	9									
01	2697	X	68	-0-	-2629	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	75	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	134	1	2697	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

11	3150	X	2881	-0-	-269	-0-	130	1	2750	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	133	1	2682	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	137	1	2825	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2912	X	2710	-0-	-202	-0-	130	1	2579	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	127	1	2903	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	130	1	2579	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

11	3540	X	2307	-0-	-1233	-0-	104	1	2202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3658	X	2041	-0-	-1617	-0-	97	1	1944	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	1424	-0-	-2172	-0-	66	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1356	-0-	-1556	-0-	65	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	1856	-0-	-1275	-0-	78	1	1778	2	Y	-0-					-0-
*04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	142	1	2668	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

11	3660	X	3519	-0-	-141	-0-	158	1	3359	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	172	1	3466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3844	X	3450	-0-	-394	-0-	159	1	3289	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	3444	X	3171	-0-	-273	-0-	152	1	3017	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	149	1	3404	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	166	1	3277	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	35	1	701	2	Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	52	1	1038	2	Y	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	46	1	908	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

11	14B2	EXT	72	-0-	72	110	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	146	-0-	146	256	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	260	4	2			Y	-0-					-0-
02	260	N	-0-	-0-	-260	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	36	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	38	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	33	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	32	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	694	-0-	-56	-0-	34	1	660	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1848	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	104	1	2095	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	111	1	2287	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	98	1	1940	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1922	N	1551	-0-	-371	-0-	65	1	1485	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	76	1	1492	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

11	2490	N	2151	-0-	-339	-0-	96	1	2051	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	119	1	2412	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	121	1	2504	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	111	1	2202	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2542	N	2414	-0-	-128	-0-	101	1	2311	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2550	N	2375	-0-	-175	-0-	114	1	2260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

11	1290	N	836	-0-	-454	-0-	38	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	767	-0-	-504	-0-	36	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	701	-0-	-446	-0-	32	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	592	-0-	-192	-0-	29	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	28	1	550	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

11	2340	N	2038	-0-	-302	-0-	91	1	1940	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	125	1	2505	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	116	1	2382	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	88	1	1737	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2635	N	2416	-0-	-219	-0-	101	1	2313	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	112	1	2226	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2476	-0-	-44	-0-	111	1	2359	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	126	1	2536	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	119	1	2458	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2324	N	2135	-0-	-189	-0-	102	1	2031	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	100	1	2289	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2490	N	2447	-0-	-43	-0-	118	1	2325	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2799	-0-	-231	-0-	316	1	2474	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
12	3131	X	2328	-0-	-803	-0-	269	1	2058	2	Y	1					4
							1	9									
01	3007	X	2458	-0-	-549	-0-	286	1	2170	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	314	1	2389	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	474	1	4237	2	Y	-0-	1	1			4
*04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	355	1	2906	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2464	-0-	-716	-0-	111	1	2349	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	122	1	2465	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	113	1	2329	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2296	X	2104	-0-	-192	-0-	99	1	2002	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	106	1	2436	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	117	1	2309	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2207	-0-	-73	-0-	99	1	2108	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	108	1	2172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	106	1	2182	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	100	1	1987	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	95	1	2181	2	Y	-0-					-0-
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	108	1	2136	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
11	2790	N	2247	-0-	-543	-0-	101	1 3 9	2143	2	Y	3	4	1			-0-
12	2883	N	2298	-0-	-585	-0-	109	1 2 9	2187	2	Y	2	1	1			1
01	2883	N	2286	-0-	-597	-0-	105	1 2 9	2179	2	Y	2	2	1			1
02	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	97	1 2 9	1929	2	Y	2	2	1			1
03	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	94	1	2152	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	105	1 2 9	2064	2	Y	2	1	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	149	1 3 9	3165	2	Y	3	4	1			-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	165	1 1 9	3328	2	Y	1	1	1			-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	3363	2	Y	2	1	1			1
02	3108	X	2999	-0-	-109	-0-	144	1 2 9	2853	2	Y	2	2	1			1
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	146	1	3336	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	161	1 3 9	3170	2	Y	3	2	1			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	2049	2	Y	4	7	1			-0-
12	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	107	1 2 9	2144	2	Y	2	1	1			1
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	93	1 2 9	1922	2	Y	2	2	1			1
02	1988	N	1804	-0-	-184	-0-	87	1 3 9	1714	2	Y	3	3	1			1
03	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	87	1 2 9	1985	2	Y	2	2	1			1
04	1950	N	1759	-0-	-191	-0-	85	1 2 9	1672	2	Y	2	2	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	89	1	1886	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	98	1	1975	2	Y	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	95	1	1956	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
02	1848	N	1542	-0-	-306	-0-	74	1	1466	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2077	N	1682	-0-	-395	-0-	70	1	1612	2	Y	-0-	1	1			1
04	1980	N	1621	-0-	-359	-0-	78	1	1543	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
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1462	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	74	1	1490	2	Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	73	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	66	1	1310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	63	1	1448	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	69	1	1364	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	111	1 4 9	2364	2	Y	4	7	1			-0-
12	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	122	1 3 9	2462	2	Y	3	2	1			1
01	2666	X	2553	-0-	-113	-0-	118	1 8 9	2427	2	Y	7	3	1			5
02	2408	X	2251	-0-	-157	-0-	108	1 8 9	2135	2	Y	7	4	1			8
03	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	107	1 6 9	2435	2	Y	5	3	1			10
04	2490	X	2486	-0-	-4	-0-	120	1 8 9	2358	2	Y	7	3	1			14

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	154	1 7 9	3274	2	Y	6	7	1			-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	161	1 3 9	3248	2	Y	3	2	1			1
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	146	1 3 9	3023	2	Y	3	2	1			2
02	3248	X	2911	-0-	-337	-0-	140	1 4 9	2767	2	Y	4	3	1			3
03	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	132	1 2 9	3025	2	Y	2	3	1			2
04	3450	X	2973	-0-	-477	-0-	142	1 6 9	2825	2	Y	5	5	1			2

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

11	420	N	408	-0-	-12	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	242	-0-	-150	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	53	1	1121	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	63	1	1276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	61	1	1411	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	69	1	1360	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	102	1	2169	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	2418	N	1801	-0-	-617	-0-	85	1	1715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2418	N	1818	-0-	-600	-0-	84	1	1732	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	89	1	1762	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	102	1	2326	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	114	1	2252	2	Y	3	2	1			2
							3	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	124	1	2634	2	Y	1	1	1			121
							1	9									
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	138	1	2785	2	Y	47	148	1			20
							52	9									
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	138	1	2848	2	Y	-0-					20
02	2800	N	2875	-0-	75	75	138	1	2737	2	Y	-0-					20
03	3100	N	3065	-0-	-35	40	128	1	2937	2	Y	-0-					20
*04	3000	N	3071	-0-	71	111	148	1	2923	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
11	2190	X	2159	-0-	-31	-0-	97	1	2061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2201	N	1642	-0-	-559	-0-	79	1	1563	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	133	1	2565	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2450	-0-	-190	-0-	110	1	2338	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	2666	N	2330	-0-	-336	-0-	111	1	2217	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	2759	N	2361	-0-	-398	-0-	108	1	2236	2	Y	15	2	1			16
							17	9									
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	117	1	2314	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	107	1	2465	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
*04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	129	1	2555	2	Y	4	2	1			16
							4	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

11	1740	N	1043	-0-	-697	-0-	106	1	937	2	Y	-0-					38
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	156	1	1101	2	Y	-0-					38
01	2387	N	803	-0-	-1584	-0-	109	1	694	2	Y	-0-					38
02	2156	X	154	-0-	-2002	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					38
03	2387	X	723	-0-	-1664	-0-	70	1	653	2	Y	-0-					38
*04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	135	1	1400	2	Y	-0-					38

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

11	900	N	858	-0-	-42	-0-	111	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	88	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	121	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	195	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	197	1	714	2	Y	-0-					-0-
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	160	1	1269	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

11	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	287	1	1518	2	Y	-0-					2
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	325	1	1757	2	Y	8					10
							9	9									
01	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	300	1	1588	2	Y	2					12
							2	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	271	1	1405	2	Y	9					21
							10	9									
03	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	288	1	1473	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	296	1	1506	2	Y	-0-					9

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

11	2160	N	2052	-0-	-108	-0-	92	1	1958	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	103	1	2071	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	99	1	2053	2	Y	15	2	1			16
							17	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	92	1	1819	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
03	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	84	1	1928	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
04	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	98	1	1931	2	Y	2	1	1			15
							2	9									

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
11	2100	N	1394	-0-	-706	-0-	62	1	1328	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	76	1	1528	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	83	1	1713	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	62	1	1220	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	76	1	1735	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	88	1	1744	2	Y	4	3	1			2
							4	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
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	101	1	2149	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	110	1	2215	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	110	1	2271	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	105	1	2072	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	99	1	2270	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	109	1	2144	2	Y	4	3	1			2
							4	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
11	2520	N	2221	-0-	-299	-0-	100	1	2120	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	122	1	2456	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	115	1	2376	2	Y	13	1	1			15
							14	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	103	1	2043	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	108	1	2482	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
04	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	112	1	2191	2	Y	2	1	1			15
							2	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
11	3480	X	2827	-0-	-653	-0-	127	1	2699	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3131	X	2544	-0-	-587	-0-	118	1	2426	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	125	1	2579	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2800	X	2500	-0-	-300	-0-	120	1	2378	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3100	X	2571	-0-	-529	-0-	108	1	2462	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2820	X	1822	-0-	-998	-0-	87	1	1733	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	809	-0-	-61	-0-	36	1 2 9	771	2	Y	2	3	1			-0-
12	1085	N	466	-0-	-619	-0-	20	1 1 9	445	2	Y	1	1	1			-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	970	2	Y	1	1	1			-0-
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	33	1 1 9	632	2	Y	1	1	1			-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	795	2	Y	1	1	1			-0-
04	990	N	734	-0-	-256	-0-	36	1 3 9	695	2	Y	3	1	1			2

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2361	-0-	-1959	-0-	106	1 4 9	2251	2	Y	4	7	1			-0-
12	4464	X	2445	-0-	-2019	-0-	116	1 2 9	2327	2	Y	2	1	1			1
01	3565	X	2410	-0-	-1155	-0-	111	1 3 9	2296	2	Y	3	2	1			2
02	2492	X	2091	-0-	-401	-0-	101	1 2 9	1988	2	Y	2	3	1			1
03	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	94	1 1 9	2152	2	Y	1	2	1			-0-
04	2370	X	2071	-0-	-299	-0-	99	1 2 9	1970	2	Y	2	1	1			1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2940	X	2293	-0-	-647	-0-	103	1 3 9	2187	2	Y	3	5	1			-0-
12	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	113	1 3 9	2279	2	Y	3	2	1			1
01	3038	X	2415	-0-	-623	-0-	111	1 3 9	2301	2	Y	3	2	1			2
02	2296	X	2101	-0-	-195	-0-	101	1 1 9	1999	2	Y	1	3	1			-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	3220	2	Y	1	1	1			-0-
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	170	1 3 9	3376	2	Y	3	1	1			2

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
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

11	2880	X	2530	-0-	-350	-0-	113	1	2408	2	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
12	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	118	1	2411	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	132	1	2732	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	2744	X	2542	-0-	-202	-0-	122	1	2417	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	115	1	2625	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	121	1	2398	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

11	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	202	1	1375	2	Y	-0-					18
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	197	1	1236	2	Y	-0-					18
01	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	227	1	1427	2	Y	-0-					18
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	259	1	1433	2	Y	256	186	1			88
							282	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	374	1	1443	2	Y	-0-					88
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	214	1	1799	2	Y	-0-					88

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2696	-0-	-484	-0-	121	1	2574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	153	1	3092	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	144	1	2964	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2723	-0-	-21	-0-	131	1	2592	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2893	-0-	-362	-0-	121	1	2772	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	142	1	2805	2	Y	-0-					-0-

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
11	2520	X	2275	-0-	-245	-0-	102	1	2166	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
12	2573	X	2501	-0-	-72	-0-	118	1	2380	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	2573	X	1239	-0-	-1334	-0-	57	1	1180	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2128	N	1001	-0-	-1127	-0-	48	1	952	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2511	N	1210	-0-	-1301	-0-	51	1	1159	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1254	2	Y	1					1
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		309	-0-	309	689	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		253	-0-	253	942	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		284	-0-	284	1226	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	1474	X	248	-0-	-1226	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	226	-0-	-74	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1450	-0-	-920	-0-	65	1	1384	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2263	X	1381	-0-	-882	-0-	65	1	1316	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1369	-0-	-429	-0-	63	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1221	-0-	-207	-0-	58	1	1163	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1121	-0-	-429	-0-	47	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1072	-0-	-368	-0-	51	1	1021	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	383	-0-	-144	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	264	-0-	-212	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	87	1	1847	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	94	1	1887	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	82	1	1697	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1584	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	74	1	1699	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	Y	-0-	1	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	102	1	2166	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	112	1	2254	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	113	1	2337	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	104	1	2072	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	96	1	2186	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
04	2370	N	2133	-0-	-237	-0-	103	1	2023	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

11	900	N	670	-0-	-230	-0-	31	1	638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	122	1	2450	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	135	-0-	-516	-0-	6	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	82	1	1888	2	Y	3					3
							3	9									
*04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	132	1	2598	2	Y	6	2	1			7
							7	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	40	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	782	-0-	-86	-0-	36	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	561	-0-	-195	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	644	-0-	-224	-0-	27	1	617	2	Y	-0-					-0-
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	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
11	2490	N	2482	-0-	-8	-0-	396	1	2086	2	Y	-0-					2
12	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	408	1	2198	2	Y	8					10
							9	9									
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	422	1	2235	2	Y	2					12
							2	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	379	1	1960	2	Y	9					21
							10	9									
03	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	414	1	2117	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
04	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	399	1	2025	2	Y	-0-					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
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	Y	319	169	1			182
							351	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	87	1	1749	2	Y	277	342	1			117
							305	9									
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	117	1	2416	2	Y	229	171	1			175
							252	9									
02	2800	N	3007	-0-	207	207	133	1	2640	2	Y	213	340	1			48
							234	9									
03	3100	N	3656	-0-	556	763	144	1	3290	2	Y	202	172	1			78
							222	9									
*04	3000	N	3558	-0-	558	1321	163	1	3205	2	Y	173	174	1			77
							190	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
11	2850	X	2288	-0-	-562	-0-	288	1	2000	2	Y	-0-					42
12	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	326	1	2079	2	Y	-0-					42
01	2945	X	1989	-0-	-956	-0-	269	1	1720	2	Y	-0-					42
02	3052	X	162	-0-	-2890	-0-	20	1	142	2	Y	-0-					42
03	3379	X	1918	-0-	-1461	-0-	249	1	1669	2	Y	-0-					42
04	2340	X	2172	-0-	-168	-0-	235	1	1937	2	Y	-0-					42

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
11	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	136	1	2878	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	149	1	3003	2	Y	-0-					-0-
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	147	1	3034	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	138	1	2732	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	132	1	3011	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3090	X	3044	-0-	-46	-0-	147	1	2895	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	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
11	1500	N	986	-0-	-514	-0-	44	1	941	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1550	N	960	-0-	-590	-0-	45	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	802	-0-	-345	-0-	37	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	607	-0-	-317	-0-	29	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	626	-0-	-335	-0-	26	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	509	-0-	-271	-0-	24	1	485	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1650	X	1316	-0-	-334	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1051	-0-	-685	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1491	-0-	-245	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	66	1	1289	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1795	-0-	-305	-0-	81 1	1 9	1713	2	Y	1	2	1			-0-
12	2170	X	1419	-0-	-751	-0-	67	1	1352	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1084	-0-	-466	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	933	-0-	-747	-0-	45	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	55	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	51	1	999	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	1449	2	Y	6	9	1			-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	1285	2	Y	3	2	1			1
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	1245	2	Y	3	2	1			2
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	65 4	1 9	1282	2	Y	4	4	1			2
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1599	2	Y	2	3	1			1
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	1491	2	Y	3	2	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3425	-0-	-175	-0-	546	1	2879	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	551	1	2968	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	555	1	2939	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3052	-0-	-196	-0-	494	1	2558	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	544	1	2778	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3169	-0-	-251	-0-	521	1	2648	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	136	1	2895	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	142	1	2873	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2828	X	2162	-0-	-666	-0-	104	1	2056	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	123	1	2813	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3030	X	2790	-0-	-240	-0-	134	1	2653	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	183	1	3880	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	191	1	3856	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	189	1	3906	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	189	1	3731	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	4309	X	3939	-0-	-370	-0-	165	1	3772	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	181	1	3565	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	129	1	2736	2	Y	24	4	1			67
							26	9									
12	2976	X	2857	-0-	-119	-0-	135	1	2722	2	Y	-0-					67
01	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	136	1	2802	2	Y	-0-					67
02	2688	X	2583	-0-	-105	-0-	124	1	2459	2	Y	-0-					67
03	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	120	1	2746	2	Y	-0-					67
04	2880	X	2772	-0-	-108	-0-	134	1	2638	2	Y	-0-					67

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
11	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	93	1	1972	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	107	1	2161	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2325	N	108	-0-	-2217	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					1
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	2170	N	632	-0-	-1538	-0-	26	1	606	2	Y	-0-					-0-
*04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	129	1	2559	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1081	-0-	-779	-0-	49	1	1030	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1922	X	917	-0-	-1005	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	760	-0-	-1162	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	724	-0-	-284	-0-	35	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	610	-0-	-320	-0-	26	1	584	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	189	-0-	-561	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	81	1	1718	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	87	1	1753	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	80	1	1645	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	66	1	1296	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	60	1	1383	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	71	1	1357	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	332	1	1775	2	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
12	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	359	1	1736	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	366	1	1587	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1988	N	1658	-0-	-330	-0-	324	1	1333	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	359	1	1460	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	349	1	1483	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	86	1	448	2	N	-0-					33
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	78	1	437	2	N	-0-					33
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	69	1	312	2	N	-0-					33
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	76	1	381	2	N	-0-					33
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	58	1	312	2	N	-0-					33
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	78	1	402	2	N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

11	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	93	1	1975	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	98	1	1991	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	93	1	1918	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1932	N	1840	-0-	-92	-0-	88	1	1751	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	80	1	1841	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	94	1	1850	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

11	3750	X	3475	-0-	-275	-0-	156	1	3310	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
12	3937	X	3310	-0-	-627	-0-	156	1	3147	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	3937	X	3151	-0-	-786	-0-	145	1	2998	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	3612	X	2902	-0-	-710	-0-	139	1	2757	2	Y	5	3	1	3	8	4
							6	9									
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	166	1	3800	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	180	1	3535	2	Y	7	6	1			5
							8	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	55	-0-	-245	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

11	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	87	1	1851	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
12	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	91	1	1841	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	89	1	1833	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	71	1	1400	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	79	1	1822	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	91	1	1795	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	135	1	2861	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	147	1	2954	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	140	1	2881	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	127	1	2524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2914	X	2911	-0-	-3	-0-	122	1	2789	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2820	N	2651	-0-	-169	-0-	127	1	2523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	135	1	2855	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	147	1	2956	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	136	1	2807	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
02	2800	N	2664	-0-	-136	-0-	128	1	2528	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	3100	N	2817	-0-	-283	-0-	118	1	2693	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	2850	N	2587	-0-	-263	-0-	124	1	2457	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	82	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	61	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	94	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	125	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	168	1	667	2	Y	-0-					-0-
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	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
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	84	1	1780	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	93	1	1870	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	94	1	1941	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	86	1	1707	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	87	1	1992	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	94	1	1864	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	90	1	1906	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
12	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	94	1	1905	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	96	1	1976	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	92	1	1821	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	83	1	1904	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	94	1	1858	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	1829	N	1018	-0-	-811	-0-	45	1	973	2	Y	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	114	1	2353	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	100	1	1984	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	92	1	2115	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	107	1	2110	2	Y	5	5	1			2
							6	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
11	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	120	1	2540	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
12	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	132	1	2669	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	130	1	2695	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2632	X	2511	-0-	-121	-0-	120	1	2388	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2821	X	2762	-0-	-59	-0-	116	1	2645	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2730	X	2672	-0-	-58	-0-	129	1	2540	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	126	1	2669	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	138	1	2785	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	127	1	2622	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2604	N	2496	-0-	-108	-0-	120	1	2372	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2914	N	2848	-0-	-66	-0-	119	1	2727	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	129	1	2542	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2651	-0-	-199	-0-	118	1	2508	2	Y	23	4	1			67
							25	9									
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	140	1	2824	2	Y	-0-					67
01	2945	X	2778	-0-	-167	-0-	128	1	2650	2	Y	-0-					67
02	2660	X	2410	-0-	-250	-0-	116	1	2294	2	Y	-0-					67
03	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	110	1	2522	2	Y	-0-					67
04	2880	X	2596	-0-	-284	-0-	125	1	2471	2	Y	-0-					67

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
11	22920	X	20254	-0-	-2666	-0-	902	1	19135	2	Y	197	226	1			118
							217	9									
12	23281	X	20900	-0-	-2381	-0-	975	1	19658	2	Y	243	179	1			182
							267	9									
01	23126	X	20449	-0-	-2677	-0-	935	1	19302	2	Y	193	196	1			179
							212	9									
02	20132	X	18069	-0-	-2063	-0-	859	1	17016	2	Y	176	26	1	170	8	159
							194	9									
03	21328	X	19765	-0-	-1563	-0-	818	1	18713	2	Y	213	198	1			174
							234	9									
04	20250	X	18917	-0-	-1333	-0-	904	1	17818	2	Y	177	192	1			159
							195	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
11	18090	X	16991	-0-	-1099	-0-	764	1	16202	2	Y	23	34	1			2
							25	9									
12	18011	X	18007	-0-	-4	-0-	850	1	17144	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
01	18011	X	17945	-0-	-66	-0-	828	1	17097	2	Y	18	14	1			9
							20	9									
02	16268	X	15798	-0-	-470	-0-	758	1	15019	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
03	18011	X	16545	-0-	-1466	-0-	692	1	15841	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
04	17430	X	15658	-0-	-1772	-0-	755	1	14883	2	Y	18	14	1			9
							20	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1262	2	19	9	N	17	102
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	N	13	115
01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1222	2	6	9	N	5	120
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1355	2	33	9	N	30	150
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-	150
*04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-	150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2					152
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	887	2	22	9	N	20					172
01	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					172
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					172
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	153	1			19
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					19

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	817	1	2887	2	N	-0-					65
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	845	1	3420	2	N	1	1	8			65
							1	9									
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	845	1	2706	2	N	1	1	8			65
							1	9									
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	776	1	2884	2	N	2	2	8			65
							2	9									
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	838	1	2592	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	794	1	2396	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					110
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					110
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					110
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	2			N	-0-					110
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					110
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					32
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	149	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	99	1	550	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	99	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	144	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	200	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	121	1	667	2	Y	-0-					-0-

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
11	1290	X	1134	-0-	-156	-0-	285	1	849	2	Y	-0-					41
12	1333	X	1153	-0-	-180	-0-	285	1	868	2	Y	-0-					41
01	1333	X	1098	-0-	-235	-0-	279	1	819	2	Y	-0-					41
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	253	1	769	2	Y	-0-	41	1			-0-
03	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	272	1	820	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	274	1	800	2	Y	-0-					1

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
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	113	1	724	2	Y	-0-					23
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	157	1	755	2	Y	-0-					23
01	868	N	713	-0-	-155	-0-	106	1	607	2	Y	-0-					23
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	117	1	702	2	Y	-0-					23
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	149	1	660	2	Y	-0-					23
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	155	1	671	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1655	-0-	-265	-0-	116	1	1536	2	Y	3	3	8			145
							3	9									
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	136	1	1824	2	Y	2	1	8			146
							2	9									
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	134	1	1731	2	Y	2	2	8			146
							2	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	126	1	1683	2	Y	1	1	8			146
							1	9									
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	140	1	2057	2	Y	3	132	1	1	8	16
							3	9									
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	118	2			N	-0-					73
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					73
01	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	2			N	-0-					73
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					73
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1	1	8			73
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					73

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
11	2490	N	1557	-0-	-933	-0-	103	1	1454	2	N	-0-					124
12	2543	X	2311	-0-	-232	-0-	152	1	2158	2	N	1	1	8			124
							1	9									
01	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	149	1	2002	2	N	-0-					124
02	2296	X	1683	-0-	-613	-0-	118	1	1565	2	N	-0-					124
03	2325	X	1777	-0-	-548	-0-	128	1	1649	2	N	-0-					124
04	2250	X	1823	-0-	-427	-0-	133	1	1689	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
11	205		-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-					8
12	205		-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		115	-0-	115	115	40	1	75	2	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	109	1	325	2	Y	20					89
							22	9									
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	105	1	319	2	Y	20					109
							22	9									
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	99	1	289	2	Y	22					131
							24	9									
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	87	1	266	2	Y	48	144	1			35
							53	9									
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	89	1	269	2	Y	4					39
							4	9									
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	93	1	273	2	Y	14					53
							15	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
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	291	1	1869	2	Y	-0-					-0-
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	359	1	1722	2	Y	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	298	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1798	-0-	-218	-0-	256	1	1542	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	377	1	1663	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1804	-0-	-356	-0-	339	1	1465	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
11	2070	X	843	-0-	-1227	-0-	59	1	781	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	2077	X	792	-0-	-1285	-0-	55	1	735	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	197	1	2552	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	181	1	2417	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	140	1	2057	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	2670	X	1477	-0-	-1193	-0-	89	1	1385	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

11	270	N	169	-0-	-101	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					32
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	2	Y	-0-					32
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	2	Y	-0-					32
02	252	X	207	-0-	-45	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					32
03	806	X	114	-0-	-692	-0-	114	2			Y	-0-					32
04	780	X	27	-0-	-753	-0-	27	2			Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

11	690	X	233	-0-	-457	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					25
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					25
01	682	X	539	-0-	-143	-0-	3	1	536	2	Y	-0-					25
02	616	X	211	-0-	-405	-0-	1	1	210	2	Y	-0-					25
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					25
04	510	X	28	-0-	-482	-0-	28	2			Y	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

11	2970	X	1875	-0-	-1095	-0-	118	1	1555	2	Y	184	182	1	2 8		67
							202	9									
12	2728	X	1583	-0-	-1145	-0-	109	1	1473	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
01	2201	X	1388	-0-	-813	-0-	99	1	1286	2	Y	3	3	8			67
							3	9									
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	113	1	1507	2	Y	181	179	1	2 8		67
							199	9									
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	100	1	1464	2	Y	2	2	8			67
							2	9									
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	80	1	1235	2	Y	21	1	8			87
							23	9									

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	128	1	1067	2	Y	-0-					136
12	930	N	346	-0-	-584	-0-	55	1	291	2	Y	-0-					136
01	1364	N	158	-0-	-1206	-0-	31	1	127	2	Y	-0-					136
02	1120	N	575	-0-	-545	-0-	71	1	504	2	Y	-0-					136
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	155	1	868	2	Y	-0-					136
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	153	1	448	2	Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	205	1	1931	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	211	1	1953	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
01	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	200	1	1784	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
02	1960	N	1756	-0-	-204	-0-	177	1	1576	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
03	2170	N	1729	-0-	-441	-0-	177	1	1549	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	202	1	1745	2	Y	2	2	8			63
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	Y	-0-					28
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	79	1	729	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	84	1	747	2	Y	-0-					28
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	60	1	533	2	Y	-0-					28
03	806	N	607	-0-	-199	-0-	62	1	545	2	Y	-0-					28
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	85	1	734	2	Y	-0-					28

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	150	1	2131	2	Y	-0-					10
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	130	1	1855	2	Y	-0-					10
01	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	142	1	1908	2	Y	-0-					10
02	2128	N	1341	-0-	-787	-0-	94	1	1247	2	Y	-0-					10
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	156	1	2003	2	Y	-0-					10
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	146	1	1853	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	134	1	1768	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	136	1	1830	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	5	5	8			-0-
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	124	1	1927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	140	1	1279	2	N	-0-					101
12	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	150	1	1332	2	N	-0-					101
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	155	1	1296	2	N	-0-					101
02	1316	N	1223	-0-	-93	-0-	140	1	1083	2	N	-0-					101
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	150	1	1331	2	N	1	1	8			101
							1	9									
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	150	1	1475	2	N	1	1	8			101
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	302	1	1480	2	Y	-0-					2
12	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	298	1	1444	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	297	1	1318	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	1652	N	1449	-0-	-203	-0-	276	1	1173	2	Y	-0-					2
03	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	303	1	1282	2	Y	-0-					2
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	299	1	1351	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	X	-0-	-0-	-1862	-0-					Y	-0-					-0-
12	907	X	907	-0-	-0-	-0-	63	1	844	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	X	668	-0-	-4	-0-	46	1	621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	532	-0-	-338	-0-	32	1	499	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	298	1	1460	2	Y	-0-					112
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	311	1	1510	2	Y	-0-					112
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	320	1	1422	2	Y	-0-					112
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	293	1	1245	2	Y	-0-					112
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	333	1	1406	2	Y	-0-					112
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	311	1	1408	2	Y	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	228	1	2147	2	Y	-0-					33
12	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	219	1	2025	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
01	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	217	1	1937	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2212	N	1804	-0-	-408	-0-	183	1	1620	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	247	1	2159	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
*04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	233	1	2017	2	Y	-0-					33

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	94	1	1245	2	Y	182	181	1	2	8	128
							200	9									
12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	80	1	1081	2	Y	94	171	1	3	8	48
							103	9									
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	182	1	2362	2	Y	351	374	1	2	8	23
							386	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1626	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	141	1	2067	2	Y	427	353	1	4	8	93
							470	9									
04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	78	1	1221	2	Y	247	185	1	1	8	154
							272	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	N	3	1	8			72
							3	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	57	1	761	2	N	15	5	8			82
							17	9									
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	66	1	855	2	N	-0-					82
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	N	1	1	8			82
							1	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	N	-0-					82
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	45	1	693	2	N	-0-					82

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	191	1	1602	2	Y	-0-					2
12	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	244	1	1280	2	Y	-0-					2
01	1736	X	1674	-0-	-62	-0-	325	1	1349	2	Y	-0-					2
02	1680	X	1108	-0-	-572	-0-	136	1	972	2	Y	-0-					2
03	1860	X	1559	-0-	-301	-0-	236	1	1323	2	Y	-0-					2
04	1800	X	749	-0-	-1051	-0-	191	1	558	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
11	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	96	1	1270	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	100	1	1344	2	N	-0-					26
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	104	1	1353	2	N	100	1	8			125
							110	9									
02	1288	N	1096	-0-	-192	-0-	76	1	1020	2	N	-0-					125
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	98	1	1438	2	N	1	1	8			125
							1	9									
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	2	N	1	1	8			125
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	942	-0-	-408	-0-	127	1	814	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
12	1519	X	780	-0-	-739	-0-	135	1	645	2	Y	-0-					4
01	1519	X	730	-0-	-789	-0-	108	1	622	2	Y	-0-					4
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	110	1	659	2	Y	-0-					4
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	125	1	550	2	Y	-0-					4
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	136	1	588	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

11	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	580	1	752	2	Y	-0-					19
12	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	367	1	799	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
01	1457	N	555	-0-	-902	-0-	144	1	409	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					19
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	493	1	642	2	Y	-0-					19
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	464	1	870	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	93	1	1232	2	N	8	8	8			41
							9	9									
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	108	1	1449	2	N	11	11	8			41
							12	9									
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	33	1	427	2	N	5	5	8			41
							6	9									
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					41
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					41
*04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	161	1	2505	2	N	4	4	8			41
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	156	1	2055	2	N	4	4	8			85
							4	9									
12	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	108	1	1457	2	N	3	3	8			85
							3	9									
01	1984	N	1143	-0-	-841	-0-	82	1	1058	2	N	3	3	8			85
							3	9									
02	1792	N	1117	-0-	-675	-0-	78	1	1038	2	N	1	1	8			85
							1	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	103	1	1508	2	N	1	1	8			85
							1	9									
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	85	1	1326	2	N	-0-					85

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

11	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	158	1	2090	2	N	3	3	8			25
							3	9									
12	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	149	1	2001	2	N	2	2	8			25
							2	9									
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	167	1	2168	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	139	1	1864	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	148	1	2166	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	152	1	2364	2	N	1	1	8			25
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					149
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	118	2	11	9	Y	10					159
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	130	1			29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	N	2	2	8			69
							2	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	-0-					69
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	826	2	N	-0-					69
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-					69
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	N	-0-					69
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	N	-0-					69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

11	1770	X	1625	-0-	-145	-0-	114	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	1203	-0-	-626	-0-	83	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1265	-0-	-564	-0-	90	1	1173	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1652	X	1044	-0-	-608	-0-	73	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1611	-0-	-218	-0-	103	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1439	-0-	-181	-0-	87	1	1352	2	N	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

11	1260	N	953	-0-	-307	-0-	67	1	886	2	N	-0-					100
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	64	1	860	2	N	-0-					100
01	992	N	714	-0-	-278	-0-	51	1	662	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	896	N	707	-0-	-189	-0-	49	1	658	2	N	-0-					100
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	70	1	1022	2	N	1	1	8			100
							1	9									
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	53	1	827	2	N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	N	-0-					45
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	-0-					45
01	496	N	367	-0-	-129	-0-	26	1	341	2	N	-0-					45
02	560	N	245	-0-	-315	-0-	17	1	228	2	N	-0-					45
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	N	-0-					45
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	17	1	269	2	N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	2	2	8			25
							2	9									
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	11	1	142	2	N	-0-					25
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	14	1	178	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					25
03	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	N	-0-					25
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-					25

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					80
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	555	-0-	-255	-0-	39	1	514	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	775	N	533	-0-	-242	-0-	37	1	494	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	713	N	392	-0-	-321	-0-	28	1	363	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	621	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	725	2	N	-0-					27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	148	1	1950	2	N	3	3	8			49
							3	9									
12	3100	N	3683	-0-	583	583	255	1	3428	2	N	-0-					49
01	2747	N	2164	-0-	-583	-0-	155	1	2007	2	N	2	2	8			49
							2	9									
02	1120	N	727	-0-	-393	-0-	50	1	676	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	1240	X	860	-0-	-380	-0-	55	1	804	2	N	1	1	8			49
							1	9									
04	1200	X	797	-0-	-403	-0-	48	1	749	2	N	-0-					49

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	154	1	2036	2	N	3	3	8			59
							3	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	84	1	1125	2	N	-0-					59
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	N	154	183	1	1	8	29
							169	9									
02	1988	N	550	-0-	-1438	-0-	38	1	512	2	N	-0-					29
03	1209	N	835	-0-	-374	-0-	53	1	782	2	N	-0-					29
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	N	-0-					29

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	367	-0-	-383	-0-	26	1	340	2	N	1	1	8			52
							1	9									
12	496	N	331	-0-	-165	-0-	23	1	307	2	N	1	1	8			52
							1	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-					52
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	N	-0-					52
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	15	1	233	2	N	-0-					52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	637	-0-	-143	-0-	45	1	592	2	N	-0-					44
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	60	1	806	2	N	-0-					44
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	46	1	591	2	N	1	1	8			44
							1	9									
02	588	N	224	-0-	-364	-0-	16	1	208	2	N	-0-					44
03	868	N	582	-0-	-286	-0-	37	1	545	2	N	-0-					44
04	630	N	544	-0-	-86	-0-	33	1	511	2	N	-0-					44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	551	-0-	-139	-0-	39	1	512	2	N	-0-					24
12	651	N	516	-0-	-135	-0-	36	1	480	2	N	-0-					24
01	775	N	320	-0-	-455	-0-	23	1	297	2	N	-0-					24
02	504	N	183	-0-	-321	-0-	13	1	170	2	N	-0-					24
03	527	N	159	-0-	-368	-0-	10	1	149	2	N	-0-					24
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	8	1	121	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
11	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	106	1	1404	2	Y	163	84	1	2	8	122
							179	9									
12	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	82	1	1101	2	Y	2	2	8			122
							2	9									
01	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	75	1	978	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	57	1	765	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	47	1	726	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
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	109	1	1442	2	Y	2	23	1	2	8	-0-
							2	9									
12	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	101	1	1362	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	111	1	1436	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1456	N	1019	-0-	-437	-0-	71	1	947	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	78	1	1137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1500	N	1063	-0-	-437	-0-	64	1	998	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
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	N	1	1	8			201
							1	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	104	1	1402	2	N	7	2	8			206
							8	9									
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	88	1	1139	2	N	1	1	8			206
							1	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	898	2	N	-0-					206
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	78	1	1148	2	N	1	1	8			206
							1	9									
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	62	1	960	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
11	930	N	660	-0-	-270	-0-	46	1	612	2	Y	2	14	1	2	8	-0-
							2	9									
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	619	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	65	1	842	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	616	N	487	-0-	-129	-0-	34	1	452	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	32	1	475	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	870	N	536	-0-	-334	-0-	32	1	504	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

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
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	47	1	615	2	N	-0-					27
12	682	N	507	-0-	-175	-0-	35	1	472	2	N	-0-					27
01	682	N	261	-0-	-421	-0-	19	1	242	2	N	-0-					27
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					27
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	58	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	3	3	8			55
							3	9									
12	465	N	308	-0-	-157	-0-	21	1	287	2	N	-0-					55
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	N	-0-					55
02	616	N	104	-0-	-512	-0-	7	1	96	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	N	-0-					55
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	11	1	175	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

11	1980	N	1885	-0-	-95	-0-	133	1	1751	2	N	1	1	8			201
							1	9									
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	150	1	2023	2	N	21	3	8			219
							23	9									
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	148	1	1915	2	N	3	3	8			219
							3	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	126	1	1689	2	N	2	2	8			219
							2	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	138	1	2021	2	N	2	184	1	2	8	35
							2	9									
04	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	103	1	1604	2	N	1	1	8			35
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	238	1 1 9	3145	2	Y	1	1	8			46
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	224	1 1 9	3019	2	Y	1	1	8			46
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	239	1	3099	2	Y	-0-					46
02	3220	X	2560	-0-	-660	-0-	178	1 1 9	2381	2	Y	1	1	8			46
03	3565	X	2459	-0-	-1106	-0-	157	1 1 9	2301	2	Y	1	1	8			46
04	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	190	1 1 9	2946	2	Y	1	1	8			46

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
11	630	N	500	-0-	-130	-0-	217	1 1 9	282	2	N	1	1	8			34
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	129	1 1 9	281	2	N	1	1	8			34
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	144	1 2 9	409	2	N	2	2	8			34
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	605	1	451	2	N	-0-					34
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	348	1	453	2	N	-0-					34
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	340	1	636	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
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	120	1 6 9	1582	2	N	5	5	8			74
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	1733	2	N	1	1	8			74
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	143	1	1858	2	N	-0-					74
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	1497	2	N	1	1	8			74
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	2027	2	N	1	1	8			74
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	136	1 1 9	2114	2	N	1	1	8			74

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
11	1650	X	816	-0-	-834	-0-	279	1 1 9	536	2	N	1	1	8			26
12	1705	X	1286	-0-	-419	-0-	279	1 1 9	1006	2	N	1	1	8			26
01	1705	X	1574	-0-	-131	-0-	217	1 1 9	1356	2	N	1	1	8			26
02	756	N	680	-0-	-76	-0-	310	1	370	2	N	-0-					26
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	713	1	772	2	N	-0-					26
04	1530	N	238	-0-	-1292	-0-	62	1	176	2	N	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	175	1	2316	2	N	1	1	8			139
							1	9									
12	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	164	1	2206	2	N	1	1	8			139
							1	9									
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	188	1	2434	2	N	2	2	8			139
							2	9									
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	164	1	2197	2	N	1	1	8			139
							1	9									
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	153	1	2242	2	N	1	1	8			139
							1	9									
04	2550	N	810	-0-	-1740	-0-	49	1	761	2	N	-0-					139

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1023	N	740	-0-	-283	-0-	51	1	688	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1147	N	171	-0-	-976	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	18	-0-	-878	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	144	1	1899	2	N	15	2	8			125
							17	9									
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	150	1	2022	2	N	17	5	8			137
							19	9									
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	165	1	2140	2	N	34	2	8			169
							37	9									
02	1820	N	1742	-0-	-78	-0-	121	1	1619	2	N	2	2	8			169
							2	9									
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	151	1	2210	2	N	29	169	1	6	8	23
							32	9									
04	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	114	1	1768	2	N	2	2	8			23
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

11	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	523	1	1506	2	Y	-0-					33
12	2356	N	2032	-0-	-324	-0-	508	1	1523	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
01	2077	N	1699	-0-	-378	-0-	461	1	1236	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2128	X	1541	-0-	-587	-0-	141	1	1400	2	Y	-0-					33
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	260	1	3148	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
*04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	558	1	2855	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	754	-0-	-296	-0-	194	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	762	-0-	-323	-0-	190	1	571	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1085	N	701	-0-	-384	-0-	190	1	510	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	70	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	56	1	675	2	Y	-0-					-0-
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	163	1	833	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		13	-0-	13	13	5	1	8	2	Y	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					41
02	38	N	25	-0-	-13	-0-	25	2			Y	-0-					41
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					41
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	57	1	755	2	N	-0-					31
12	930	N	727	-0-	-203	-0-	50	1	677	2	N	-0-					31
01	992	N	737	-0-	-255	-0-	53	1	684	2	N	-0-					31
02	756	N	550	-0-	-206	-0-	38	1	512	2	N	-0-					31
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	43	1	634	2	N	-0-					31
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	39	1	604	2	N	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	642	1	1729	2	N	1	1	8			38
							1	9									
12	2728	X	2649	-0-	-79	-0-	682	1	1964	2	N	3	3	8			38
							3	9									
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	682	1	2136	2	N	1	1	8			38
							1	9									
02	2212	N	2081	-0-	-131	-0-	594	1	1486	2	N	1	1	8			38
							1	9									
03	2635	N	2174	-0-	-461	-0-	572	1	1596	2	N	5	5	8			38
							6	9									
04	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	812	-0-	-208	-0-	53	1	759	2	Y	-0-					32
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	54	1	773	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	55	1	746	2	Y	-0-					32
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	50	1	662	2	Y	-0-					32
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	53	1	686	2	Y	-0-					32
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	52	1	661	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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	99	1	129	2	Y	-0-					67
12	279	N	171	-0-	-108	-0-	54	1	117	2	Y	-0-					67
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	184	1	524	2	Y	-0-					67
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	222	1	165	2	Y	-0-					67
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	89	1	115	2	Y	-0-					67
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	55	1	103	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
11	80	X	10	-0-	-70	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	13	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	108	1	1421	2	N	2	2	8			54
							2	9									
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	113	1	1522	2	N	3	3	8			54
							3	9									
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	98	1	1272	2	N	1	1	8			54
							1	9									
02	1428	N	1112	-0-	-316	-0-	77	1	1035	2	N	-0-					54
03	1643	N	524	-0-	-1119	-0-	33	1	489	2	N	2	2	8			54
							2	9									
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	85	1	1319	2	N	1	1	8			54
							1	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	84	1	1114	2	N	25	6	8			124
							28	9									
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	75	1	1014	2	N	3	3	8			124
							3	9									
01	930	N	200	-0-	-730	-0-	14	1	184	2	N	2	2	8			124
							2	9									
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	167	1	2235	2	N	10	9	8			125
							11	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	90	1	1320	2	N	6	6	8			125
							7	9									
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	839	2	N	2	2	8			125
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	N	-0-					82
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	2	N	-0-					82
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	20	1	259	2	N	-0-					82
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	15	1	205	2	N	-0-					82
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-					82
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	224	1	2958	2	N	-0-					42
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	205	1	2756	2	N	-0-					42
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	214	1	2768	2	N	-0-					42
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	263	1	3520	2	N	-0-					42
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	187	1	2736	2	N	1	1	8			42
							1	9									
*04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	130	1	2023	2	N	-0-					42

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

11	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	94	1	1236	2	N	19	3	8			49
							21	9									
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	93	1	1258	2	N	2	2	8			49
							2	9									
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	98	1	1267	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	72	1	968	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	81	1	1190	2	N	1	1	8			49
							1	9									
04	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	78	1	1206	2	N	2	2	8			49
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

11	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	92	1	1212	2	N	-0-					104
12	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	80	1	1076	2	N	-0-					104
01	1488	N	1044	-0-	-444	-0-	75	1	969	2	N	-0-					104
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1134	2	N	1	1	8			104
							1	9									
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	116	1	1703	2	N	-0-					104
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	89	1	1380	2	N	-0-					104

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

11	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	107	1	1415	2	N	3	3	8			82
							3	9									
12	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	102	1	1376	2	N	2	2	8			82
							2	9									
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	121	1	1564	2	N	1	1	8			82
							1	9									
02	1428	N	979	-0-	-449	-0-	68	1	911	2	N	-0-					82
03	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					82
04	1620	N	1296	-0-	-324	-0-	78	1	1218	2	N	-0-					82

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	183	1	2413	2	N	2	2	8			40
							2	9									
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	178	1	2391	2	N	2	2	8			40
							2	9									
01	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	192	1	2490	2	N	46	1	8			85
							51	9									
02	2436	N	2348	-0-	-88	-0-	163	1	2184	2	N	1	1	8			85
							1	9									
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	166	1	2440	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	152	1	2356	2	N	1	1	8			85
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	85	1	1206	2	N	-0-					87
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	2	N	-0-					87
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	83	1	1119	2	N	-0-					87
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	103	1	1360	2	N	-0-					87
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	115	1	1475	2	N	-0-					87
04	1170	N	933	-0-	-237	-0-	68	1	865	2	N	-0-					87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2175	-0-	-195	-0-	2172	2	3	9	Y	3	3	8			109
12	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	Y	2	2	8			109
01	2232	X	2034	-0-	-198	-0-	2032	2	2	9	Y	2	2	8			109
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2	9	Y	2	2	8			109
03	2263	X	1666	-0-	-597	-0-	1664	2	2	9	Y	2	2	8			109
04	2190	X	2113	-0-	-77	-0-	2112	2	1	9	Y	1	1	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
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	66	1	875	2	Y	-0-					44
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	59	1	791	2	Y	-0-					44
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	62	1	806	2	Y	-0-					44
02	868	N	732	-0-	-136	-0-	51	1	681	2	Y	-0-					44
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	50	1	733	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
04	840	N	676	-0-	-164	-0-	41	1	635	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
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	59	1	774	2	N	-0-					94
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	59	1	797	2	N	-0-					94
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	60	1	784	2	N	1	1	8			94
							1	9									
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	54	1	719	2	N	-0-					94
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	55	1	799	2	N	-0-					94
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	49	1	756	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
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	66	1	870	2	N	-0-					47
12	1054	N	754	-0-	-300	-0-	52	1	700	2	N	2	2	8			47
							2	9									
01	1147	N	785	-0-	-362	-0-	56	1	728	2	N	1	1	8			47
							1	9									
02	868	N	426	-0-	-442	-0-	30	1	396	2	N	-0-					47
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	35	1	513	2	N	1	1	8			47
							1	9									
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	41	1	637	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

11	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	119	1	1053	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	127	1	1061	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	128	1	1089	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	128	1	1055	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	121	1	1167	2	N	-0-					-0-
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

11	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	169	1	2235	2	N	24	3	8			200
							26	9									
12	2511	N	2347	-0-	-164	-0-	162	1	2181	2	N	4	178	1	1	8	25
							4	9									
01	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	168	1	2177	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	2268	N	1933	-0-	-335	-0-	134	1	1798	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	147	1	2158	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	136	1	2117	2	N	1	1	8			25
							1	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

11	3510	X	2883	-0-	-627	-0-	2836	2	47	9	Y	43	52	1	1	8	10
12	3317	X	1818	-0-	-1499	-0-	1778	2	40	9	Y	36	30	1	4	8	12
01	2542	X	2054	-0-	-488	-0-	2032	2	22	9	Y	20	27	1	2	8	3
02	2688	X	2677	-0-	-11	-0-	2660	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	1
03	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	2839	2	24	9	Y	22	17	1	1	8	5
04	2880	X	2297	-0-	-583	-0-	2274	2	23	9	Y	21	17	1	3	8	6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

11	870	N	806	-0-	-64	-0-	82	1	724	2	N	-0-					150
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	136	1	1134	2	N	1	1	8			150
							1	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	124	1	1057	2	N	1	1	8			150
							1	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	102	1	842	2	N	-0-					150
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	99	1	953	2	N	-0-					150
04	1140	N	925	-0-	-215	-0-	78	1	847	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

11	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	223	1	1965	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	209	1	1741	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1953	X	1929	-0-	-24	-0-	202	1	1724	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2044	X	1421	-0-	-623	-0-	153	1	1265	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2263	X	1896	-0-	-367	-0-	178	1	1716	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2190	X	1577	-0-	-613	-0-	133	1	1442	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					94
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			94
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3	3	8			94
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					94
03	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-					94
04	990	N	567	-0-	-423	-0-	567	2			N	-0-					94

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

11	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	143	1	1264	2	N	-0-					115
12	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	154	1	1283	2	N	1	1	8			115
							1	9									
01	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	149	1	1271	2	N	-0-					115
02	1316	N	1314	-0-	-2	-0-	142	1	1171	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	136	1	1314	2	N	1	1	8			115
							1	9									
04	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	107	1	1158	2	N	1	1	8			115
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	951	-0-	-99	-0-	97	1	854	2	Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	122	1	1013	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	96	1	791	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1147	N	900	-0-	-247	-0-	85	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	87	1	937	2	Y	-0-					-0-

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
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	85	1	1126	2	N	2	2	8			155
							2	9									
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	83	1	1123	2	N	2	2	8			155
							2	9									
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	88	1	1136	2	N	2	2	8			155
							2	9									
02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	66	1	890	2	N	-0-					155
03	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	77	1	1130	2	N	1	1	8			155
							1	9									
04	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	71	1	1107	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
11	1110	N	919	-0-	-191	-0-	919	2			N	-0-					65
12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-					65
01	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					65
02	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					65
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					65
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	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
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	20	1	265	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	2	N	-0-					26
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	16	1	215	2	N	-0-					26
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-					26
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	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
11	570	N	251	-0-	-319	-0-	249	2	2	9	Y	2					54
12	527	N	139	-0-	-388	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	8			54
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					54
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					54
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	169	2	92	9	Y	84	117	1			21
04	840	N	54	-0-	-786	-0-	54	2			Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	180	1	1804	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	246	1	2312	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	212	1	1725	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	233	1	1695	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	2573	X	1733	-0-	-840	-0-	205	1	1520	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	2490	X	1972	-0-	-518	-0-	158	1	1810	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

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
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	286	1	483	2	N	-0-					85
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	273	1	418	2	N	-0-					85
01	744	N	422	-0-	-322	-0-	216	1	205	2	N	1	1	8			85
							1	9									
02	728	N	511	-0-	-217	-0-	222	1	289	2	N	-0-					85
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	438	1	753	2	N	20	77	1	2	8	26
							22	9									
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	473	1	621	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
11	870	N	379	-0-	-491	-0-	27	1	352	2	N	-0-					28
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	N	-0-					28
01	434	N	4	-0-	-430	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			28
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					28
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	-0-					28
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	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
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	119	1	1576	2	N	4	4	8			31
							4	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	133	1	1789	2	N	4	4	8			31
							4	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	134	1	1739	2	N	15	1	8			45
							17	9									
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	115	1	1535	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	112	1	1643	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	116	1	1806	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
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					129
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	2	N	-0-					129
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					129
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-					129
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-					129
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	84	186	1			27
							92	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	244	1	2147	2	Y	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	280	1	2329	2	Y	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	235	1	1999	2	Y	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	205	1	1695	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	183	1	1761	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	163	1	1768	2	Y	-0-					-0-

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	153	1	2024	2	N	3	3	8			241
							3	9									
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	100	1	1344	2	N	2	2	8			241
							2	9									
01	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	82	1	1067	2	N	2	182	1	1	8	60
							2	9									
02	2044	N	838	-0-	-1206	-0-	58	1	780	2	N	-0-					60
03	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	71	1	1036	2	N	-0-					60
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	1029	2	N	47					107
							52	9									

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	123	1	1618	2	N	84	3	8			155
							92	9									
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	130	1	1755	2	N	3	3	8			155
							3	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	123	1	1591	2	N	1	1	8			155
							1	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	113	1	1510	2	N	1	1	8			155
							1	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	114	1	1676	2	N	1	1	8			155
							1	9									
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	99	1	1533	2	N	-0-					155

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

11	780	N	126	-0-	-654	-0-	6	1	120	2	N	-0-					100
12	434	N	36	-0-	-398	-0-	2	1	32	2	N	2	2	8			100
							2	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	768	2	N	7					107
							8	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	2	2	8			107
							2	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	N	2	2	8			107
							2	9									
04	780	N	313	-0-	-467	-0-	22	1	290	2	N	1	1	8			107
							1	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	2	N	-0-					122
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	226	1	4113	2	N	9	1	8			130
							10	9									
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	205	1	3567	2	N	-0-					130
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	181	1	3263	2	N	3	3	8			130
							3	9									
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	195	1	3385	2	N	2	2	8			130
							2	9									
04	3330	X	2836	-0-	-494	-0-	201	1	2634	2	N	1	1	8			130
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	119	1	1570	2	N	1	1	8			172
							1	9									
12	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	107	1	1439	2	N	29	2	8			199
							32	9									
01	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	100	1	1303	2	N	-0-					199
02	1568	N	1110	-0-	-458	-0-	77	1	1032	2	N	1	1	8			199
							1	9									
03	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	85	1	1248	2	N	-0-					199
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	104	1	1613	2	N	-0-					199

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

11	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	2			N	-0-					69
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					69
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					69
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					69
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					69
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					69

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	372	1	628	2	N	3	3	8			140
							3	9									
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	394	1	601	2	N	-0-					140
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	455	1	430	2	N	-0-					140
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	388	1	507	2	N	-0-					140
03	992	N	591	-0-	-401	-0-	194	1	332	2	N	59	174	1			25
							65	9									
04	870	N	424	-0-	-446	-0-	183	1	241	2	N	-0-					25

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2386	2	2	9	N	2	2	8			102
12	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2301	2	3	9	N	3	3	8			102
01	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2229	2			N	-0-					102
02	2212	N	2017	-0-	-195	-0-	2015	2	2	9	N	2	2	8			102
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2380	2	2	9	N	2	2	8			102
*04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2510	2	2	9	N	2	2	8			102

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

11	1260	N	831	-0-	-429	-0-	85	1	746	2	N	-0-					25
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	104	1	866	2	N	2	2	8			25
							2	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	152	1	1295	2	N	-0-					25
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	122	1	1012	2	N	-0-					25
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	114	1	1098	2	N	-0-					25
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	135	1	1467	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

11	T. A.		821	-0-	821	1590	8	1	813	2	Y	-0-					127
12	T. A.		657	-0-	657	2247	6	1	651	2	Y	-0-					127
01	3068	X	821	-0-	-2247	-0-	821	2			Y	-0-					127
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					127
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					127
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	155	1	2046	2	N	5	5	8			109
							6	9									
12	2232	X	2071	-0-	-161	-0-	143	1	1925	2	N	3	3	8			109
							3	9									
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	154	1	1995	2	N	12	2	8			119
							13	9									
02	2072	N	1741	-0-	-331	-0-	121	1	1619	2	N	1	1	8			119
							1	9									
03	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	116	1	1698	2	N	1	1	8			119
							1	9									
04	2100	N	1833	-0-	-267	-0-	111	1	1721	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
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	106					130
							117	9									
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	72	1	968	2	N	-0-					130
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	72	1	933	2	N	-0-					130
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	55	1	730	2	N	-0-					130
03	930	N	778	-0-	-152	-0-	50	1	728	2	N	-0-					130
04	900	N	688	-0-	-212	-0-	38	1	588	2	N	56	159	1			27
							62	9									

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	N	-0-					110
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	N	-0-					110
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	2	N	-0-					110
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	N	14	2	8			122
							15	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	65	1	1126	2	N	3	3	8			122
							3	9									
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	46	1	604	2	N	1	1	8			122
							1	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1	1	8			27
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	138	2	2	9	N	2	2	8			27
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	366	2	6	9	N	5	5	8			27
02	644	N	374	-0-	-270	-0-	373	2	1	9	N	1	1	8			27
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
04	360	N	157	-0-	-203	-0-	157	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2322	-0-	-48	-0-	2308	2	14	9	Y	13	2	8			151
12	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	2528	2	2	9	Y	2	2	8			151
01	2604	X	2388	-0-	-216	-0-	2380	2	8	9	Y	7	134	1			24
02	2352	X	2265	-0-	-87	-0-	2208	2	57	9	Y	52	1	8			75
03	2542	X	2370	-0-	-172	-0-	2369	2	1	9	Y	1	1	8			75
04	2460	X	1952	-0-	-508	-0-	1950	2	2	9	Y	2	2	8			75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					120
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	15	1	23	2	N	-0-					120
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	11	1	10	2	N	-0-					120
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					120
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	2	N	-0-					120
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

11	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	201	1	1774	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1914	-0-	-287	-0-	205	1	1707	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	201	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1762	-0-	-86	-0-	190	1	1570	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	190	1	1829	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	141	1	1532	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

11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	104	1	919	2	N	-0-					34
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	107	1	894	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	105	1	894	2	N	1	1	8			34
							1	9									
02	896	N	595	-0-	-301	-0-	64	1	529	2	N	2	2	8			34
							2	9									
03	992	N	660	-0-	-332	-0-	62	1	598	2	N	-0-					34
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	74	1	799	2	N	1	1	8			34
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	127	1	1680	2	N	4	4	8			32
							4	9									
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	112	1	1510	2	N	4	4	8			32
							4	9									
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	109	1	1417	2	N	1	1	8			32
							1	9									
02	1344	N	1135	-0-	-209	-0-	79	1	1055	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	72	1	1061	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	1440	N	964	-0-	-476	-0-	58	1	906	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	117	1	1548	2	N	4	4	8			72
							4	9									
12	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	107	1	1435	2	N	3	3	8			72
							3	9									
01	1736	N	372	-0-	-1364	-0-	27	1	344	2	N	1	1	8			72
							1	9									
02	2800	N	5432	-0-	2632	2632	377	1	5048	2	N	6	6	8			72
							7	9									
03	3100	N	4311	-0-	1211	3843	275	1	4030	2	N	5	5	8			72
							6	9									
*04	3000	N	2395	-0-	-605	3238	145	1	2248	2	N	2	2	8			72
							2	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1935	-0-	-225	-0-	136	1	1797	2	N	2	2	8			26
							2	9									
12	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	144	1	1937	2	N	3	3	8			26
							3	9									
01	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	160	1	2071	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	149	1	2001	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	141	1	2067	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	111	1	1730	2	N	1	1	8			26
							1	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	193	1	1697	2	N	-0-					100
12	2294	N	1790	-0-	-504	-0-	192	1	1597	2	N	1	1	8			100
							1	9									
01	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	194	1	1651	2	N	-0-					100
02	1764	N	1754	-0-	-10	-0-	189	1	1565	2	N	-0-					100
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	180	1	1734	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	146	1	1577	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	116	-0-	-754	-0-	8	1	108	2	N	-0-					27
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	N	-0-					27
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	2	N	-0-					27
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	1	1	8	2	N	-0-					27
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					27
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					27

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	93	1	1229	2	N	1	1	8			160
							1	9									
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	2	N	2	2	8			160
							2	9									
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	138	1	1788	2	N	2	2	8			160
							2	9									
02	2800	N	2869	-0-	69	69	199	1	2669	2	N	1	1	8			160
							1	9									
03	2057	N	1988	-0-	-69	-0-	127	1	1860	2	N	1	1	8			160
							1	9									
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	2	N	1	1	8			160
							1	9									

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
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-					32
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	2	N	-0-					32
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	458	2	N	3	3	8			32
							3	9									
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	41	1	337	2	N	-0-					32
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-					32
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	31	1	331	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
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					27
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					27
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					27
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					27
04	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	1227	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
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	366	1	1709	2	N	-0-					104
12	2573	N	1687	-0-	-886	-0-	258	1	1429	2	N	-0-					104
01	2573	N	1630	-0-	-943	-0-	247	1	1383	2	N	-0-					104
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	389	1	2220	2	N	-0-					104
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	474	1	2523	2	N	-0-					104
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	284	1	1572	2	N	-0-					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1386	-0-	-2064	-0-	147	1	1232	2	N	6	6	8			44
							7	9									
12	3565	X	8	-0-	-3557	-0-	1	1	4	2	N	3	3	8			44
							3	9									
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					44
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					44
03	3503	X	422	-0-	-3081	-0-	64	1	358	2	N	-0-					44
04	1380	X	40	-0-	-1340	-0-	10	1	30	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
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	174	1	1535	2	Y	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	196	1	1629	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	174	1	1481	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	163	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	143	1	1378	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	133	1	1436	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2147	-0-	-583	-0-	108	1	2039	2	N	-0-					171
12	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	123	1	2250	2	N	3	2	8			172
							3	9									
01	2821	X	2288	-0-	-533	-0-	124	1	2152	2	N	11	2	8			181
							12	9									
02	2436	X	2265	-0-	-171	-0-	119	1	2144	2	N	2	2	8			181
							2	9									
03	2387	X	2122	-0-	-265	-0-	116	1	2004	2	N	2	2	8			181
							2	9									
04	2310	X	1804	-0-	-506	-0-	128	1	1675	2	N	1	1	8			181
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	72	-0-	-1098	-0-	5	1	67	2	N	-0-					73
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	7	1	97	2	N	-0-					73
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	N	-0-					73
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	N	-0-					73
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					73
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	996	-0-	-1194	-0-	70	1	924	2	N	2	2	8			189
							2	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	165	1	2224	2	N	3	3	8			189
							3	9									
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	171	1	2216	2	N	2	2	8			189
							2	9									
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	111	1	1491	2	N	1	1	8			189
							1	9									
03	2263	N	1780	-0-	-483	-0-	114	1	1665	2	N	1	1	8			189
							1	9									
04	2190	N	1732	-0-	-458	-0-	105	1	1626	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

11	990	N	855	-0-	-135	-0-	60	1	794	2	N	1	1	8			127
							1	9									
12	992	N	627	-0-	-365	-0-	43	1	584	2	N	-0-					127
01	899	N	687	-0-	-212	-0-	49	1	638	2	N	-0-					127
02	812	N	711	-0-	-101	-0-	49	1	662	2	N	-0-					127
03	620	N	203	-0-	-417	-0-	13	1	190	2	N	-0-					127
04	660	N	316	-0-	-344	-0-	19	1	297	2	N	-0-					127

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

11	300	N	212	-0-	-88	-0-	15	1	197	2	N	-0-					62
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	N	-0-					62
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					62
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	11	1	141	2	N	-0-					62
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	2	N	-0-					62
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	N	1	62	5	1	8	-0-
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

11	750	N	684	-0-	-66	-0-	48	1	634	2	N	2	2	8			195
							2	9									
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	N	1	1	8			195
							1	9									
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	N	1	1	8			195
							1	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	767	2	N	1	1	8			195
							1	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	62	1	909	2	N	1	1	8			195
							1	9									
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	59	1	916	2	N	-0-					195

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	943	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	837	N	311	-0-	-526	-0-	33	1	277	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	94	1	781	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	75	1	724	2	N	-0-					-0-
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	51	1	558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	117	1	1551	2	N	-0-					46
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	167	1	2254	2	N	60	8	8			98
							66	9									
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	195	1	2531	2	N	42	6	8			134
							46	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	155	1	2078	2	N	3	3	8			134
							3	9									
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	166	1	2434	2	N	34	6	8			162
							37	9									
*04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	157	1	2443	2	N	1	1	8			162
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	628	2	N	2	2	8			67
							2	9									
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	2	2	8			67
							2	9									
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	2	N	-0-					67
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	2	N	-0-					67
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	15	1	226	2	N	1	1	8			67
							1	9									
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	-0-					67

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	228	1	3013	2	N	4	4	8			191
							4	9									
12	3596	X	2661	-0-	-935	-0-	184	1	2475	2	N	2	2	8			191
							2	9									
01	3596	X	2839	-0-	-757	-0-	203	1	2635	2	N	1	1	8			191
							1	9									
02	3248	X	2096	-0-	-1152	-0-	146	1	1950	2	N	-0-					191
03	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	229	1	3359	2	N	-0-					191
04	3240	X	2748	-0-	-492	-0-	166	1	2582	2	N	-0-					191

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	107	1	1419	2	N	-0-					28
12	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	106	1	1430	2	N	-0-					28
01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	114	1	1476	2	N	-0-					28
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	127	1	1703	2	N	-0-					28
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	111	1	1622	2	N	-0-					28
04	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	91	1	1413	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	128	1	1684	2	N	5	5	8			26
							6	9									
12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	97	1	1303	2	N	3	3	8			26
							3	9									
01	2294	X	1191	-0-	-1103	-0-	85	1	1104	2	N	2	2	8			26
							2	9									
02	2072	X	984	-0-	-1088	-0-	68	1	915	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	2077	X	925	-0-	-1152	-0-	59	1	866	2	N	-0-					26
04	1830	X	1072	-0-	-758	-0-	62	1	966	2	N	40					66
							44	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	260	-0-	-1120	-0-	260	2			N	-0-					27
12	744	N	395	-0-	-349	-0-	386	2	9	9	N	8					35
01	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					35
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	154	2			N	-0-					35
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					35
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					35

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1121	-0-	-529	-0-	79	1	1042	2	N	-0-					74
12	1457	N	1008	-0-	-449	-0-	70	1	938	2	N	-0-					74
01	1240	N	997	-0-	-243	-0-	71	1	926	2	N	-0-					74
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	61	1	811	2	N	-0-					74
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	58	1	854	2	N	-0-					74
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	51	1	800	2	N	-0-					74

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	42	-0-	-498	-0-	3	1	39	2	N	-0-					127
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	75					202
							83	9									
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	7	1	90	2	N	-0-					202
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					202
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	2	N	-0-					202
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	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
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	122	1	1608	2	N	5	5	8			112
							6	9									
12	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	115	1	1550	2	N	6	6	8			112
							7	9									
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	122	1	1581	2	N	5	5	8			112
							6	9									
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	107	1	1435	2	N	5	5	8			112
							6	9									
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	103	1	1516	2	N	2	2	8			112
							2	9									
*04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	145	1	2250	2	N	1	1	8			112
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	172	1	3261	2	N	2	2	8			117
							2	9									
12	3844	X	2462	-0-	-1382	-0-	128	1	2327	2	N	6					123
							7	9									
01	3844	X	2202	-0-	-1642	-0-	120	1	2081	2	N	1	1	8			123
							1	9									
02	3472	X	1968	-0-	-1504	-0-	104	1	1864	2	N	-0-					123
03	3565	X	2136	-0-	-1429	-0-	116	1	2020	2	N	-0-					123
04	3450	X	1467	-0-	-1983	-0-	104	1	1363	2	N	-0-					123

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	N	3	3	8			66
							3	9									
12	403	N	227	-0-	-176	-0-	16	1	211	2	N	-0-					66
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	646	2	N	2	2	8			66
							2	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	102	1	1365	2	N	4	4	8			66
							4	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	1	1	8			66
							1	9									
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1	987	2	N	1	1	8			66
							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
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	159	1	2097	2	N	3	3	8			134
							3	9									
12	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	114	1	1534	2	N	-0-					134
01	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	137	1	1775	2	N	-0-					134
02	1764	N	1353	-0-	-411	-0-	94	1	1258	2	N	1	1	8			134
							1	9									
03	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	76	1	1117	2	N	-0-					134
04	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	93	1	1438	2	N	-0-					134

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					101
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2314	-0-	-266	-0-	392	1	1922	2	Y	-0-					77
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	399	1	1937	2	Y	-0-					77
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	383	1	1697	2	Y	-0-					77
02	2156	X	1788	-0-	-368	-0-	340	1	1448	2	Y	-0-					77
03	2387	X	1989	-0-	-398	-0-	380	1	1608	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
04	2310	X	2039	-0-	-271	-0-	369	1	1670	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	293	1	4153	2	N	-0-					148
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	284	1	4036	2	N	-0-					148
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	294	1	3964	2	N	-0-					148
02	4144	X	3700	-0-	-444	-0-	259	1	3439	2	N	2	2	8			148
							2	9									
03	4588	X	3836	-0-	-752	-0-	277	1	3558	2	N	1	1	8			148
							1	9									
04	4440	X	3560	-0-	-880	-0-	260	1	3299	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
11	330	X	201	-0-	-129	-0-	19	1	182	2	N	-0-					57
12	341	X	253	-0-	-88	-0-	25	1	227	2	N	1	1	8			57
							1	9									
01	341	X	156	-0-	-185	-0-	16	1	140	2	N	-0-					57
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	11	1	99	2	N	-0-					57
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	12	1	109	2	N	-0-					57
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	2	N	-0-					57

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3056	-0-	56	1019	277	1	2775	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3100	N	3595	-0-	495	1514	346	1	3245	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	4218	X	2704	-0-	-1514	-0-	296	1	2408	2	Y	-0-					-0-
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	264	1	1919	2	Y	-0-					-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	346	1	2558	2	Y	-0-					-0-
*04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	174	1	1988	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	98	1	1863	2	N	1	1	8			117
							1	9									
12	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	52	1	952	2	N	2	2	8			117
							2	9									
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	755	2	N	3	3	8			117
							3	9									
02	1204	N	827	-0-	-377	-0-	44	1	783	2	N	-0-					117
03	992	N	787	-0-	-205	-0-	43	1	744	2	N	-0-					117
04	780	N	550	-0-	-230	-0-	39	1	511	2	N	-0-					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3302	-0-		-478		-0-		232	1 2 9	3068	2	Y	2	2	8			-0-
12	4464	X	2578	-0-		-1886		-0-		178	1 1 9	2399	2	Y	1	1	8			-0-
01	4464	X	774	-0-		-3690		-0-		41	1 201 9	532	2	Y	183	182	1	1	8	-0-
02	4032	X	2074	-0-		-1958		-0-		144	1 1 9	1929	2	Y	1	1	8			-0-
03	3906	X	-0-	-0-		-3906		-0-						Y	407	175	1	4	8	228
04	3300	X	-0-	-0-		-3300		-0-						Y	297	364	1	2	8	159

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1776	-0-		-84		-0-		117	1	1659	2	N	-0-					145
12	1674	N	1579	-0-		-95		-0-		104	1 1 9	1474	2	N	1	1	8			145
01	1922	N	1578	-0-		-344		-0-		109	1	1469	2	N	-0-					145
02	1652	N	1310	-0-		-342		-0-		92	1	1218	2	N	-0-					145
03	1581	N	1432	-0-		-149		-0-		103	1	1329	2	N	-0-					145
*04	1711	N	1711	-0-		-0-		-0-		125	1 1 9	1585	2	N	1	1	8			145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3195	X	3195	-0-		-0-		-0-		360	1 1 9	2834	2	Y	1	1	8			115
12	3958	X	3958	-0-		-0-		-0-		395	1 2 9	3561	2	Y	2	2	8			115
01	3317	X	3052	-0-		-265		-0-		376	1 1 9	2675	2	Y	1	1	8			115
02	3144	X	3144	-0-		-0-		-0-		345	1 1 9	2798	2	Y	1	1	8			115
03	3968	X	3206	-0-		-762		-0-		403	1 1 9	2802	2	Y	1	1	8			115
04	3840	X	2920	-0-		-920		-0-		380	1 1 9	2539	2	Y	1	1	8			115

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1943	-0-		-337		-0-		187	1	1756	2	N	-0-					165
12	2263	X	1937	-0-		-326		-0-		189	1	1748	2	N	-0-					165
01	2387	X	1790	-0-		-597		-0-		181	1	1609	2	N	-0-					165
02	1820	N	1570	-0-		-250		-0-		159	1	1411	2	N	-0-					165
03	1922	N	1591	-0-		-331		-0-		163	1	1428	2	N	-0-					165
04	1740	N	1671	-0-		-69		-0-		173	1	1498	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. GAS	(I) 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	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1650	N	1226	-0-	-424	-0-	125	1	1100	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1116	N	666	-0-	-450	-0-	71	1	593	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1426	N	786	-0-	-640	-0-	82	1	702	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	130	1	1072	2	Y	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	185	1	1781	2	Y	-0-					-0-
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	148	1	1600	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
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					152
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			152
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1	1	8			152
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			152
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8			152
04	600	N	291	-0-	-309	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			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
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	133	1	1176	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	144	1	1201	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	117	1	996	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	136	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	151	1	1454	2	Y	-0-					-0-
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	121	1	1306	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	2626	2	2	9	N	2	2	8			94
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2946	2	10	9	N	9	9	8			94
01	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	8			94
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2747	2	3	9	N	3	3	8			94
03	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	2519	2	135	9	N	123	177	1			40
04	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2636	2	8	9	N	7	7	8			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	540	-0-	-570	-0-	38	1	500	2	N	2	2	8			137
							2	9									
12	930	N	544	-0-	-386	-0-	38	1	506	2	N	-0-					137
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	96	1	1240	2	N	5	5	8			137
							6	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	N	2	2	8			137
							2	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	57	1	830	2	N	2	2	8			137
							2	9									
04	1290	N	1046	-0-	-244	-0-	63	1	982	2	N	1	1	8			137
							1	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2874	-0-	-546	-0-	740	1	2134	2	Y	-0-					53
12	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	805	1	2413	2	Y	-0-					53
01	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	795	1	2133	2	Y	-0-					53
02	3052	X	3037	-0-	-15	-0-	279	1	2758	2	Y	-0-					53
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	362	1	4389	2	Y	-0-					53
*04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	715	1	3658	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	418	1	2047	2	Y	-0-					10
12	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	449	1	2177	2	Y	-0-					10
01	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	457	1	2028	2	Y	-0-					10
02	2436	X	2137	-0-	-299	-0-	407	1	1730	2	Y	-0-					10
03	2635	X	2306	-0-	-329	-0-	441	1	1865	2	Y	-0-					10
04	2550	X	2378	-0-	-172	-0-	431	1	1947	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	79	-0-	-1961	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	46	-0-	-1659	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	122	-0-	-1583	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	5	1	39	2	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
11	T. A.		51	-0-	51	137	13	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		64	-0-	64	201	16	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	291	X	90	-0-	-201	-0-	24	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					27
12	558	N	268	-0-	-290	-0-	266	2	2	9	N	2	2	8			27
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2	2	8			27
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					27
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					27
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	1887	2	61	9	Y	55	1	8			54
12	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			Y	-0-					54
01	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1767	2	6	9	Y	5	50	1			9
02	1820	X	1592	-0-	-228	-0-	1592	2			Y	-0-					9
03	2015	X	1777	-0-	-238	-0-	1777	2			Y	-0-					9
04	1950	X	1811	-0-	-139	-0-	1810	2	1	9	Y	1	1	8			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
11	3780	X	3652	-0-	-128	-0-	351	1	3300	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	389	1	3595	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	408	1	3634	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	419	1	3717	2	Y	-0-					74
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	467	1	4087	2	Y	-0-					74
04	3900	X	3642	-0-	-258	-0-	377	1	3265	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
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	68	1	640	2	Y	-0-					38
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	68	1	631	2	Y	-0-					38
01	837	N	640	-0-	-197	-0-	65	1	575	2	Y	-0-					38
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	60	1	530	2	Y	-0-					38
03	713	N	586	-0-	-127	-0-	60	1	526	2	Y	-0-					38
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	61	1	530	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	134	1	1907	2	Y	-0-					78
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	147	1	2094	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	150	1	2017	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	139	1	1836	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
03	2232	X	2083	-0-	-149	-0-	150	1	1931	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
04	2160	X	2060	-0-	-100	-0-	150	1	1909	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2104	-0-	-326	-0-	224	1	1879	2	N	1	1	8			148
							1	9									
12	2666	X	1434	-0-	-1232	-0-	229	1	1203	2	N	2	2	8			148
							2	9									
01	2666	X	1843	-0-	-823	-0-	357	1	1484	2	N	2	2	8			148
							2	9									
02	2408	X	1125	-0-	-1283	-0-	138	1	987	2	N	-0-					148
03	2573	X	1709	-0-	-864	-0-	258	1	1449	2	N	2	2	8			148
							2	9									
04	2100	X	1320	-0-	-780	-0-	336	1	984	2	N	-0-					148

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	8519	-0-	-4021	-0-	930	1	7522	2	N	61	178	1	3	8	67
							67	9									
12	12183	X	9344	-0-	-2839	-0-	961	1	8319	2	N	58	6	8			119
							64	9									
01	10664	X	10163	-0-	-501	-0-	961	1	9144	2	N	53	5	8			167
							58	9									
02	9576	X	9287	-0-	-289	-0-	868	1	8352	2	N	61	179	1	2	8	47
							67	9									
03	9827	X	9779	-0-	-48	-0-	961	1	8679	2	N	126	1	8			172
							139	9									
04	9840	X	9326	-0-	-514	-0-	899	1	8381	2	N	42	52	1	1	8	161
							46	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
11	2220	N	1879	-0-	-341	-0-	181	1	1698	2	Y	-0-					67
12	2294	N	1793	-0-	-501	-0-	175	1	1617	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
01	2294	N	1674	-0-	-620	-0-	169	1	1505	2	Y	-0-					67
02	1764	N	1446	-0-	-318	-0-	146	1	1300	2	Y	-0-					67
03	1798	N	1464	-0-	-334	-0-	150	1	1314	2	Y	-0-					67
04	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	161	1	1396	2	Y	-0-					67

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9074	-0-	-676	-0-	2276	1	6768	2	N	27	1	8			175
							30	9									
12	10075	X	9624	-0-	-451	-0-	2369	1	7215	2	N	36	2	8			209
							40	9									
01	10075	X	9429	-0-	-646	-0-	2381	1	6981	2	N	61	181	1	1	8	88
							67	9									
02	9016	X	8734	-0-	-282	-0-	2152	1	6556	2	N	24	2	8			110
							26	9									
03	9982	X	9395	-0-	-587	-0-	2326	1	7008	2	N	55	106	1	2	8	57
							61	9									
04	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	2303	1	6724	2	N	34	2	8			89
							37	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	886	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
12	961	N	930	-0-	-31	-0-	93	1	835	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	992	N	913	-0-	-79	-0-	112	1	800	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	924	N	753	-0-	-171	-0-	83	1	670	2	Y	-0-					6
03	930	N	733	-0-	-197	-0-	92	1	641	2	Y	-0-					6
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	101	1	677	2	Y	-0-					6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3260	-0-	-160	-0-	215	1	3043	2	N	2	2	8			44
							2	9									
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	255	1	3635	2	N	3	3	8			44
							3	9									
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	256	1	3449	2	N	2	2	8			44
							2	9									
02	3164	X	3156	-0-	-8	-0-	221	1	2933	2	N	2	2	8			44
							2	9									
03	3906	X	3371	-0-	-535	-0-	243	1	3126	2	N	2	2	8			44
							2	9									
04	3780	X	3321	-0-	-459	-0-	242	1	3078	2	N	1	1	8			44
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1501	-0-	-239	-0-	99	1	1400	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	102	1	1446	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
01	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	94	1	1262	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	107	1	1415	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	94	1	1202	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	89	1	1127	2	Y	2	2	8			18
							2	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
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11771	2	18	9	Y	16	16	8			34
12	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11567	2	11	9	Y	10	10	8			34
01	16058	X	7866	-0-	-8192	-0-	7860	2	6	9	Y	5	5	8			34
02	14504	X	10290	-0-	-4214	-0-	10288	2	2	9	Y	2	2	8			34
03	16058	X	11801	-0-	-4257	-0-	11800	2	1	9	Y	1	1	8			34
04	11790	X	7409	-0-	-4381	-0-	7409	2			Y	-0-					34

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840	X	17489	-0-	-1351	-0-	17382	2	107	9	Y	97	52	1	5	8	111
12	19468	X	16803	-0-	-2665	-0-	16701	2	102	9	Y	93	109	1	9	8	86
01	19468	X	16617	-0-	-2851	-0-	16499	2	118	9	Y	107	116	1	8	8	69
02	16716	X	14792	-0-	-1924	-0-	14707	2	85	9	Y	77	60	1	5	8	81
03	18073	X	15631	-0-	-2442	-0-	15536	2	95	9	Y	86	117	1	2	8	48
04	17490	X	16232	-0-	-1258	-0-	16138	2	94	9	Y	85	58	1	7	8	68

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44340	X	38951	-0-	-5389	-0-	38708	2	243	9	Y	221	129	1	8	8	262
12	45818	X	38266	-0-	-7552	-0-	38055	2	211	9	Y	192	252	1	14	8	188
01	45818	X	38179	-0-	-7639	-0-	37950	2	229	9	Y	208	244	1	14	8	138
02	39396	X	33630	-0-	-5766	-0-	33453	2	177	9	Y	161	127	1	5	8	167
03	42315	X	38743	-0-	-3572	-0-	38541	2	202	9	Y	184	251	1	3	8	97
04	38940	X	37287	-0-	-1653	-0-	37094	2	193	9	Y	175	122	1	12	8	138

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20310	X	19132	-0-	-1178	-0-	1328	1	17533	2	N	246	183	1	45	8	83
							271	9									
12	20956	X	18842	-0-	-2114	-0-	1301	1	17505	2	N	33	33	8			83
							36	9									
01	20305	X	19348	-0-	-957	-0-	1364	1	17686	2	N	271	184	1	27	8	143
							298	9									
02	17864	X	16743	-0-	-1121	-0-	1150	1	15400	2	N	175	164	1	10	8	144
							193	9									
03	19778	X	18584	-0-	-1194	-0-	1178	1	17263	2	N	130	178	1	16	8	80
							143	9									
04	19140	X	17726	-0-	-1414	-0-	1068	1	16590	2	N	62	8	8			134
							68	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
11	11760	X	10562	-0-	-1198	-0-	728	1	9613	2	Y	201	187	1	21	8	38
							221	9									
12	11377	X	9425	-0-	-1952	-0-	651	1	8756	2	Y	16	16	8			38
							18	9									
01	11377	X	11204	-0-	-173	-0-	788	1	10211	2	Y	186	187	1	15	8	22
							205	9									
02	9968	X	8511	-0-	-1457	-0-	588	1	7875	2	Y	44	5	8			61
							48	9									
03	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	735	1	10773	2	Y	168	94	1	10	8	125
							185	9									
*04	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	744	1	11566	2	Y	85	94	1	7	8	109
							94	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
11	13260	X	12374	-0-	-886	-0-	856	1	11300	2	Y	198	179	1	26	8	37
							218	9									
12	13609	X	12332	-0-	-1277	-0-	851	1	11456	2	Y	23	23	8			37
							25	9									
01	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	1002	1	12990	2	Y	178	177	1	16	8	22
							196	9									
02	11984	X	11808	-0-	-176	-0-	818	1	10947	2	Y	39	5	8			56
							43	9									
03	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	896	1	13140	2	Y	159	88	1	11	8	116
							175	9									
04	13740	X	13632	-0-	-108	-0-	819	1	12733	2	Y	73	85	1	5	8	99
							80	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

11	47190	X	37622	-0-	-9568	-0-	37314	2	308	9	Y	280	335	1	5	8	69
12	48763	X	37350	-0-	-11413	-0-	37021	2	329	9	Y	299	244	1	15	8	109
01	34488	X	34488	-0-	-0-	-0-	34151	2	337	9	Y	306	355	1	12	8	48
02	29762	X	29762	-0-	-0-	-0-	29522	2	240	9	Y	218	230	1	3	8	33
03	33705	X	33705	-0-	-0-	-0-	33389	2	316	9	Y	287	225	1	6	8	89
*04	32338	X	32338	-0-	-0-	-0-	32045	2	293	9	Y	266	240	1	9	8	106

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

11	22470	X	20794	-0-	-1676	-0-	20636	2	158	9	N	144	180	1	8	8	183
12	23219	X	20891	-0-	-2328	-0-	20739	2	152	9	N	138	181	1	16	8	124
01	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	19908	2	179	9	N	163	179	1	23	8	85
02	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	17904	2	153	9	N	139	3	8			221
03	20945	X	20945	-0-	-0-	-0-	20789	2	156	9	N	142	178	1	4	8	181
*04	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	20097	2	144	9	N	131	169	1	9	8	134

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222660	X	67825	-0-	-154835	-0-	190 442	1 9	67193	2	N	402	530	1	51	8	45
12	221588	X	148605	-0-	-72983	-0-	302 2809	1 9	145494	2	N	2554	2308	1	220	8	71
01	200818	X	133522	-0-	-67296	-0-	310 2009	1 9	131203	2	N	1826	1603	1	104	8	190
02	176848	X	105280	-0-	-71568	-0-	280 1686	1 9	103314	2	N	1533	1449	1	39	8	235
03	174313	X	109377	-0-	-64936	-0-	310 1661	1 9	107406	2	N	1510	1438	1	46	8	261
04	143820	X	99747	-0-	-44073	-0-	420 1549	1 9	97778	2	N	1408	1448	1	26	8	195

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		335193	-0-	335193	518299	280 2053	1 9	332860	2	N	1866	1978	1			321
12	0		324303	-0-	324303	842602	310 2448	1 9	321545	2	N	2225	2200	1			346
01	1138757	X	296155	-0-	-842602	-0-	310 2460	1 9	293385	2	N	2236	2182	1			400
02	361564	X	254592	-0-	-106972	-0-	280 2206	1 9	252106	2	N	2005	1974	1			431
03	400303	X	262154	-0-	-138149	-0-	310 2245	1 9	259599	2	N	2041	2188	1			284
04	387390	X	232921	-0-	-154469	-0-	300 2005	1 9	230616	2	N	1823	1768	1	4	8	335

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					30
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					30
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					95
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					95
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					95
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					95
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					95
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2			N	-0-					5
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					5
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					5
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	1111	2			N	-0-					5
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					5
04	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1136	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1532	-0-	-808	-0-	1525	2	7	9	Y	6					22
12	2418	X	2277	-0-	-141	-0-	2271	2	6	9	Y	5	4	8			23
01	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	2004	2	25	9	Y	23	1	8			45
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1860	2	8	9	Y	7	5	8			47
03	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	1833	2	6	9	Y	5					52
04	1950	N	1795	-0-	-155	-0-	1770	2	25	9	Y	23	48	1	6	8	21

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	1429	-0-	-1871	-0-	77	1	1352	2	Y	-0-					71
12	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	132	1	1743	2	Y	-0-					71
01	3410	X	1619	-0-	-1791	-0-	105	1	1514	2	Y	-0-					71
02	1848	X	1403	-0-	-445	-0-	29	1	1374	2	Y	-0-					71
03	2046	X	1348	-0-	-698	-0-	29	1	1319	2	Y	-0-					71
04	1800	X	696	-0-	-1104	-0-	15	1	681	2	Y	-0-					71

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2353	-0-	-1397	-0-	127	1	2226	2	Y	-0-	30	1			5
12	3875	X	3092	-0-	-783	-0-	217	1	2867	2	Y	7	6	8			6
							8	9									
01	3875	X	2803	-0-	-1072	-0-	180	1	2583	2	Y	36	36	8			6
							40	9									
02	2856	X	1901	-0-	-955	-0-	39	1	1822	2	Y	36	36	8			6
							40	9									
03	3162	X	1972	-0-	-1190	-0-	42	1	1901	2	Y	26	26	8			6
							29	9									
04	3000	X	1768	-0-	-1232	-0-	38	1	1709	2	Y	19	19	8			6
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	29	-0-	-751	-0-	29	2			Y	-0-					4
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2687	X	1175	-0-	-1512	-0-	63	1	1112	2	Y	-0-	31	1			5
12	2325	X	1430	-0-	-895	-0-	101	1	1328	2	Y	1					6
							1	9									
01	2325	X	1450	-0-	-875	-0-	94	1	1355	2	Y	1					7
							1	9									
02	1316	X	1290	-0-	-26	-0-	27	1	1263	2	Y	-0-					7
03	1426	X	1220	-0-	-206	-0-	26	1	1194	2	Y	-0-					7
04	1380	X	855	-0-	-525	-0-	19	1	836	2	Y	-0-					7

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1059	-0-	-1191	-0-	57	1	1002	2	Y	-0-					33
12	2325	X	1367	-0-	-958	-0-	96	1	1271	2	Y	-0-					33
01	2325	X	1256	-0-	-1069	-0-	82	1	1174	2	Y	-0-					33
02	1176	X	696	-0-	-480	-0-	14	1	682	2	Y	-0-					33
03	1364	X	734	-0-	-630	-0-	16	1	718	2	Y	-0-					33
04	1320	X	358	-0-	-962	-0-	8	1	350	2	Y	-0-					33

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	968	-0-	-682	-0-	52	1	916	2	Y	-0-					38
12	1705	X	1538	-0-	-167	-0-	108	1	1430	2	Y	-0-					38
01	1705	X	1334	-0-	-371	-0-	87	1	1247	2	Y	-0-					38
02	1232	X	1154	-0-	-78	-0-	24	1	1130	2	Y	-0-					38
03	1550	N	1048	-0-	-502	-0-	23	1	1025	2	Y	-0-					38
*04	1230	N	744	-0-	-486	-0-	16	1	728	2	Y	-0-					38

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1436	-0-	-604	-0-	77	1	1359	2	Y	-0-					27
12	2108	X	1869	-0-	-239	-0-	132	1	1737	2	Y	-0-					27
01	2108	X	1722	-0-	-386	-0-	112	1	1610	2	Y	-0-					27
02	1680	X	1609	-0-	-71	-0-	33	1	1576	2	Y	-0-					27
03	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	33	1	1496	2	Y	-0-					27
*04	1590	N	935	-0-	-655	-0-	20	1	915	2	Y	-0-					27

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	37	-0-	-773	-0-	2 1	1 9	34	2	Y	1	17	1			3
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1523	-0-	-367	-0-	1520	2	3	9	Y	3					13
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	Y	1					14
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1889	2	13	9	Y	12					26
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1					27
03	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1672	2	3	9	Y	3					30
04	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	1565	2	9	9	Y	8	27	1			11

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1960	-0-	-680	-0-	1952	2	8	9	Y	7					25
12	2728	X	1899	-0-	-829	-0-	1898	2	1	9	Y	1					26
01	2666	X	1177	-0-	-1489	-0-	1155	2	22	9	Y	20					46
02	2408	X	792	-0-	-1616	-0-	790	2	2	9	Y	2					48
03	2325	X	615	-0-	-1710	-0-	611	2	4	9	Y	4					52
04	1950	X	880	-0-	-1070	-0-	862	2	18	9	Y	16	47	1			21

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
11	660	N	6	-0-	-654	-0-	6	2			Y	-0-					22
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					22
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	7500	X	2718	-0-	-4782	-0-	146	1	2571	2	Y	1	63	1			12
							1	9									
12	7750	X	2884	-0-	-4866	-0-	203	1	2678	2	Y	3					15
							3	9									
01	7750	X	3087	-0-	-4663	-0-	201	1	2880	2	Y	5					20
							6	9									
02	2828	X	2154	-0-	-674	-0-	45	1	2109	2	Y	-0-					20
03	3131	X	1361	-0-	-1770	-0-	29	1	1329	2	Y	3					23
							3	9									
04	2850	X	199	-0-	-2651	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					23

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
11	1500	X	688	-0-	-812	-0-	37	1	650	2	Y	1	21	1			4
							1	9									
12	1550	X	1151	-0-	-399	-0-	81	1	1070	2	Y	-0-					4
01	1550	X	1010	-0-	-540	-0-	65	1	944	2	Y	1					5
							1	9									
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	17	1	816	2	Y	-0-					5
03	1147	X	494	-0-	-653	-0-	11	1	482	2	Y	1					6
							1	9									
04	1110	X	802	-0-	-308	-0-	17	1	785	2	Y	-0-					6

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1530	-0-	-570	-0-	1523	2	7	9	Y	6					24
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2279	2	2	9	Y	2					26
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2181	2	28	9	Y	25					51
02	1904	X	1843	-0-	-61	-0-	1841	2	2	9	Y	2					53
03	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	2035	2	6	9	Y	5					58
04	2220	X	1890	-0-	-330	-0-	1871	2	19	9	Y	17	53	1			22

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
11	1950	X	354	-0-	-1596	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					23
12	2015	X	1753	-0-	-262	-0-	123	1	1630	2	Y	-0-					23
01	2015	X	1275	-0-	-740	-0-	83	1	1192	2	Y	-0-					23
02	1316	X	983	-0-	-333	-0-	20	1	963	2	Y	-0-					23
03	1767	N	520	-0-	-1247	-0-	11	1	509	2	Y	-0-					23
*04	1170	N	81	-0-	-1089	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					23

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5285	X	1113	-0-	-4172	-0-	59	1	1054	2	Y	-0-	7	1			1
12	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	97	1	1278	2	Y	1					2
							1	9									
01	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	73	1	1035	2	Y	-0-					2
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
03	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	36	1	1652	2	Y	-0-					2
*04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	22	1	994	2	Y	-0-					2

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
11	600	N	26	-0-	-574	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					23
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					23
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					23
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	82530	X	67132	-0-	-15398	-0-	5975	1	60927	2	N	209	182	1			284
							230	9									
12	80817	X	66598	-0-	-14219	-0-	6142	1	60186	2	N	245	177	1	22	8	330
							270	9									
01	78430	X	63689	-0-	-14741	-0-	6175	1	57277	2	N	215	180	1	26	8	339
							237	9									
02	67788	X	52290	-0-	-15498	-0-	4296	1	47850	2	N	131	180	1	30	8	260
							144	9									
03	71765	X	56568	-0-	-15197	-0-	2068	1	54348	2	N	138	179	1	24	8	195
							152	9									
04	67140	X	49220	-0-	-17920	-0-	1852	1	47203	2	N	150	178	1	34	8	133
							165	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

11	59513	X	59513	-0-	-0-	-0-	59278	2	235	9	N	214	180	1			67
12	52650	X	52650	-0-	-0-	-0-	52441	2	209	9	N	190	179	1	11	8	67
01	46999	X	46999	-0-	-0-	-0-	127	1	46668	2	N	185	21	8			231
							204	9									
02	47496	X	47496	-0-	-0-	-0-	983	1	46352	2	N	146	180	1	10	8	187
							161	9									
03	52485	X	52485	-0-	-0-	-0-	1124	1	51162	2	N	181	181	1	15	8	172
							199	9									
*04	54438	X	54438	-0-	-0-	-0-	1179	1	53096	2	N	148	179	1	42	8	99
							163	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

11	212220	X	71794	-0-	-140426	-0-	62	1	70414	2	N	1198	1071	1			331
							1318	9									
12	211916	X	78234	-0-	-133682	-0-	76467	2	1767	9	N	1606	1513	1	135	8	289
01	183210	X	79102	-0-	-104108	-0-	77211	2	1891	9	N	1719	1752	1	149	8	107
02	140784	X	65180	-0-	-75604	-0-	63506	2	1674	9	N	1522	1227	1	155	8	247
03	135656	X	91607	-0-	-44049	-0-	6128	1	83617	2	N	1693	1569	1	209	8	162
							1862	9									
*04	95381	X	95381	-0-	-0-	-0-	6029	1	87652	2	N	1545	1249	1	286	8	172
							1700	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

11	0		2540	-0-	2540	2540	2444	2	96	9	N	87	87	8			-0-
12	0		52255	-0-	52255	54795	50334	2	1921	9	N	1746	1223	1	132	8	391
01	0		246290	-0-	246290	301085	239725	2	6565	9	N	5968	5579	1	523	8	257
02	532655	X	231570	-0-	-301085	-0-	226068	2	5502	9	N	5002	4595	1	481	8	183
03	232811	X	232811	-0-	-0-	-0-	215	1	227679	2	N	4470	4060	1	345	8	248
							4917	9									
*04	200604	X	200604	-0-	-0-	-0-	201	1	196412	2	N	3628	3313	1	440	8	123
							3991	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					20
*11	282	X	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					20
*12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					20
*01	452	X	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	2	Y	-0-					20
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					20
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					20
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3131	X	2425	-0-	-706	-0-	108	1	2317	2	Y	-0-			42
*11	3030	X	2307	-0-	-723	-0-	107	1	2200	2	Y	-0-			42
*12	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	119	1	2384	2	Y	-0-			42
*01	2604	X	2507	-0-	-97	-0-	106	1	2401	2	Y	-0-			42
02	2240	X	2163	-0-	-77	-0-	131	1	2032	2	Y	-0-			42
*03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	134	1	1820	2	Y	-0-			42
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			42

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	Y	-0-			27
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	-0-			27
*12	775	N	644	-0-	-131	-0-	31	1	613	2	Y	-0-			27
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	46	1	1038	2	Y	-0-			27
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-			27
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	Y	-0-			27
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			27

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-			19
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-			19
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-			19
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-0-			19
02	392	X	101	-0-	-291	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			19
03	3379	X	115	-0-	-3264	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			19
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			19

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

11	960	X	638	-0-	-322	-0-	638	2			Y	-0-			4
12	992	X	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-			4
01	775	X	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-			4
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			4
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			4
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			4

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
*12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					4
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					4
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					4
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					4
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					4
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					18
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					18
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					18
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					18
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					18
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					83
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					83
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					83
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					83
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					83
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					83

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					32
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					32
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					32
03	DLQ G-10		88	-0-	88	127	88	2			Y	-0-					32
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	127					Y	NO RPT					32

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	638	2	Y	-0-					30
12	837	N	709	-0-	-128	-0-	64	1	645	2	Y	-0-					30
01	837	N	717	-0-	-120	-0-	68	1	649	2	Y	-0-					30
02	DLQ G-10		652	-0-	652	652	66	1	586	2	Y	-0-					30
03	DLQ G-10		694	-0-	694	1346	68	1	626	2	Y	-0-					30
*04	1990	N	644	-0-	-1346	-0-	64	1	580	2	Y	-0-					30

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1282	-0-	-188	-0-	116	1	1166	2	N	-0-					72
12	1612	X	1152	-0-	-460	-0-	104	1	1048	2	N	-0-					72
01	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	125	1	1191	2	N	-0-					72
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	117	1	1037	2	N	-0-					72
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	126	1	1168	2	N	-0-					72
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	128	1	1163	2	N	-0-					72

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

11	450	N	358	-0-	-92	-0-	32	1	326	2	N	-0-					13
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	35	1	353	2	N	-0-					13
01	527	N	399	-0-	-128	-0-	38	1	361	2	N	-0-					13
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-					13
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	N	-0-					13
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	N	-0-					13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

11	630	N	561	-0-	-69	-0-	51	1	510	2	Y	-0-					12
12	1023	N	516	-0-	-507	-0-	46	1	470	2	Y	-0-					12
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	62	1	589	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		439	-0-	439	439	45	1	394	2	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		465	-0-	465	904	45	1	420	2	Y	-0-					12
*04	1441	N	537	-0-	-904	-0-	53	1	484	2	Y	-0-					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	230	1	1220	2	N	-0-					80
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	258	1	1442	2	N	-0-					80
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	237	1	1415	2	N	-0-					80
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	247	1	1245	2	N	5					85
							6	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	257	1	1524	2	N	4					89
							4	9									
04	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	245	1	1312	2	N	1					90
							1	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

11	510	N	436	-0-	-74	-0-	39	1	397	2	N	-0-					78
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	33	1	330	2	N	-0-					78
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	30	1	284	2	N	-0-					78
02	420	N	263	-0-	-157	-0-	27	1	236	2	N	-0-					78
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	N	-0-					78
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	24	1	216	2	N	-0-					78

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

11	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	105	1	1053	2	N	-0-					43
12	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	106	1	1074	2	N	-0-					43
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	116	1	1110	2	N	-0-					43
02	1092	N	1078	-0-	-14	-0-	109	1	969	2	N	-0-					43
03	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	102	1	946	2	N	-0-					43
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	111	1	1002	2	N	-0-					43

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

11	1320	N	846	-0-	-474	-0-	76	1	770	2	N	-0-					20
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	972	2	N	-0-					20
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	83	1	792	2	N	-0-					20
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	87	1	772	2	N	-0-					20
03	1054	N	934	-0-	-120	-0-	91	1	843	2	N	-0-					20
04	840	N	524	-0-	-316	-0-	52	1	472	2	N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	153	1	1890	2	N	-0-			82
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	122	1	1567	2	N	2			84
							2	9							
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	174	1	2115	2	N	16			100
							18	9							
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	165	1	1766	2	N	4			104
							4	9							
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	155	1	1832	2	N	5			109
							6	9							
04	2160	N	1166	-0-	-994	-0-	84	1	1082	2	N	-0-			109

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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

11	930	N	854	-0-	-76	-0-	64	1	788	2	N	2			99
							2	9							
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	68	1	876	2	N	-0-			99
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	2	N	-0-			99
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	60	1	646	2	N	11			110
							12	9							
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	74	1	873	2	N	-0-			110
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	59	1	758	2	N	-0-			110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	624	-0-	-336	-0-	47	1	577	2	N	-0-					77
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	74	1	943	2	N	-0-					77
01	1364	N	893	-0-	-471	-0-	67	1	820	2	N	5					82
							6	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	540	2	N	-0-					82
03	1023	N	655	-0-	-368	-0-	51	1	604	2	N	-0-					82
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1052	2	N	-0-					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					40
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	10	1	132	2	N	-0-					40
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	2	N	-0-					40
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	7	1	74	2	N	-0-					40
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					40
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

11	1020	N	626	-0-	-394	-0-	57	1	569	2	N	-0-					55
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	56	1	570	2	N	-0-					55
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	2	N	-0-					55
02	588	N	195	-0-	-393	-0-	20	1	175	2	N	-0-					55
03	620	N	251	-0-	-369	-0-	24	1	227	2	N	-0-					55
04	420	N	19	-0-	-401	-0-	2	1	14	2	N	3	3	1			55
							3	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	N	-0-					65
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	874	2	N	-0-					65
01	1116	N	884	-0-	-232	-0-	67	1	817	2	N	-0-					65
02	980	N	866	-0-	-114	-0-	74	1	792	2	N	-0-					65
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	63	1	745	2	N	-0-					65
04	870	N	745	-0-	-125	-0-	53	1	692	2	N	-0-					65

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	920	-0-	-910	-0-	69	1	851	2	N	-0-					45
12	1581	N	914	-0-	-667	-0-	66	1	848	2	N	-0-					45
01	1147	N	937	-0-	-210	-0-	71	1	866	2	N	-0-					45
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	911	2	N	2					47
							2	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	N	-0-					47
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	92	1	1193	2	N	-0-					47

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-					57
12	465	N	257	-0-	-208	-0-	19	1	238	2	N	-0-					57
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	24	1	291	2	N	-0-					57
02	420	N	118	-0-	-302	-0-	10	1	108	2	N	-0-					57
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	2	N	-0-					57
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	5			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	112	1	1378	2	N	-0-					42
12	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	86	1	1103	2	N	-0-					42
01	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	85	1	1034	2	N	-0-					42
02	1400	N	1077	-0-	-323	-0-	92	1	985	2	N	-0-					42
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	94	1	1107	2	N	-0-					42
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	95	1	1226	2	N	-0-					42

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

11	3210	X	2483	-0-	-727	-0-	185	1	2284	2	Y	13	69	1			22
							14	9									
12	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	204	1	2610	2	Y	16					38
							18	9									
01	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	205	1	2487	2	Y	28					66
							31	9									
02	DLQ G-10		2504	-0-	2504	2504	211	1	2258	2	Y	32					98
							35	9									
03	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5286	216	1	2551	2	Y	14	81	1			31
							15	9									
*04	7976	X	2690	-0-	-5286	-0-	191	1	2471	2	Y	25					56
							28	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	69	1	856	2	N	-0-					47
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	69	1	880	2	N	-0-					47
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	72	1	879	2	N	-0-					47
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	77	1	829	2	N	-0-					47
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	68	1	807	2	N	-0-					47
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	N	-0-					47

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

*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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2038	N	1423	-0-	-615	-0-	106	1	1304	2	Y	12	40	1			12
							13	9									
12	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	100	1	1275	2	Y	9					21
							10	9									
01	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	79	1	956	2	Y	5					26
							6	9									
02	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	103	1	1102	2	Y	22					48
							24	9									
03	DLQ G-10		1564	-0-	1564	2793	121	1	1426	2	Y	15	46	1			17
							17	9									
*04	2800	N	1586	-0-	-1214	1579	113	1	1456	2	Y	15					32
							17	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	84	1	1032	2	Y	8	31	1			10
							9	9									
12	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	81	1	1033	2	Y	7					17
							8	9									
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	88	1	1067	2	Y	11					28
							12	9									
02	DLQ G-10		743	-0-	743	743	63	1	678	2	Y	2					30
							2	9									
03	DLQ G-10		870	-0-	870	1613	67	1	797	2	Y	5	25	1			10
							6	9									
*04	2541	X	928	-0-	-1613	-0-	66	1	852	2	Y	9					19
							10	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
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					43
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					43
01	217	N	51	-0-	-166	-0-	4	1	47	2	N	-0-					43
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-					43
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					43
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2328	-0-	-552	-0-	369	1	1959	2	Y	-0-					53
12	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	415	1	2321	2	Y	16	44	1			25
							18	9									
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	434	1	2592	2	Y	10					35
							11	9									
02	DLQ G-10		2574	-0-	2574	2574	424	1	2135	2	Y	14					49
							15	9									
03	DLQ G-10		2324	-0-	2324	4898	336	1	1988	2	Y	-0-	33	1			16
*04	2800	N	2496	-0-	-304	4594	389	1	2088	2	Y	17					33
							19	9									

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
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	163	1	863	2	Y	5					23
							6	9									
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	157	1	877	2	Y	3	17	1			9
							3	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	166	1	989	2	Y	5					14
							6	9									
02	DLQ G-10		992	-0-	992	992	163	1	823	2	Y	5					19
							6	9									
03	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2192	172	1	1021	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
*04	2800	N	1116	-0-	-1684	508	174	1	934	2	Y	7					15
							8	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	510	N	227	-0-	-283	-0-	17	1	210	2	N	-0-					55
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	7					62
							8	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	N	-0-					62
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	17	1	180	2	N	-0-					62
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	22	1	257	2	N	-0-					62
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	69	1	890	2	N	-0-					62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2769	-0-	-231	3409	436	1	2312	2	Y	19					62
							21	9									
12	3100	N	2550	-0-	-550	2859	386	1	2162	2	Y	2	41	1			23
							2	9									
01	3100	N	2733	-0-	-367	2492	391	1	2332	2	Y	9					32
							10	9									
02	2800	N	2245	-0-	-555	1937	370	1	1863	2	Y	11					43
							12	9									
03	3100	N	3028	-0-	-72	1865	434	1	2572	2	Y	20	42	1			21
							22	9									
*04	3000	N	2496	-0-	-504	1361	390	1	2093	2	Y	12					33
							13	9									

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
11	1896	N	1646	-0-	-250	-0-	122	1	1507	2	Y	15	45	1			14
							17	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	118	1	1517	2	Y	11					25
							12	9									
01	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	123	1	1500	2	Y	15					40
							17	9									
02	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	88	1	943	2	Y	1					41
							1	9									
03	DLQ G-10		1338	-0-	1338	2370	103	1	1221	2	Y	13	39	1			15
							14	9									
*04	2800	N	744	-0-	-2056	314	53	1	691	2	Y	-0-					15

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
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	185	1	980	2	Y	2					26
							2	9									
12	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	170	1	952	2	Y	2	18	1			10
							2	9									
01	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	163	1	972	2	Y	3					13
							3	9									
02	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	174	1	876	2	Y	7					20
							8	9									
03	DLQ G-10		1338	-0-	1338	2396	192	1	1137	2	Y	8	19	1			9
							9	9									
*04	2800	N	1186	-0-	-1614	782	185	1	993	2	Y	7					16
							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
11	3000	N	1691	-0-	-1309	113	127	1	1564	2	Y	-0-					45
12	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	133	1	1698	2	Y	10					55
							11	9									
01	1984	N	1315	-0-	-669	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-					55
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	142	1	1522	2	Y	-0-					55
03	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	115	1	1353	2	Y	1	26	1			30
							1	9									
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	144	1	1859	2	Y	3					33
							3	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
11	750	N	306	-0-	-444	-0-	23	1	283	2	N	-0-					-0-
12	620	N	381	-0-	-239	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
01	527	N	262	-0-	-265	-0-	20	1	242	2	N	-0-					-0-
02	280	N	129	-0-	-151	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
03	372	N	157	-0-	-215	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1894	-0-	-1106	568	142	1	1750	2	Y	2					22
							2	9									
12	2524	N	1956	-0-	-568	-0-	140	1	1791	2	Y	23					45
							25	9									
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	147	1	1785	2	Y	-0-					45
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	162	1	1739	2	Y	-0-					45
03	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	142	1	1675	2	Y	10	40	1			15
							11	9									
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	2	Y	7					22
							8	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	786	2	N	-0-					22
12	868	N	644	-0-	-224	-0-	47	1	597	2	N	-0-					22
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	50	1	613	2	N	-0-					22
02	784	N	563	-0-	-221	-0-	48	1	514	2	N	1					23
							1	9									
03	651	N	432	-0-	-219	-0-	34	1	398	2	N	-0-					23
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	75	1	970	2	N	4					27
							4	9									

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	133	1	1191	2	N	-0-					42
12	1488	N	1121	-0-	-367	-0-	116	1	1005	2	N	-0-					42
01	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	127	1	1013	2	N	3					45
							3	9									
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	132	1	1031	2	N	3					48
							3	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	140	1	1188	2	N	2					50
							2	9									
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	149	1	1160	2	N	7					57
							8	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	425	-0-	-385	-0-	32	1	393	2	N	-0-					25
12	930	N	552	-0-	-378	-0-	40	1	512	2	N	-0-					25
01	806	N	504	-0-	-302	-0-	38	1	466	2	N	-0-					25
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	31	1	327	2	N	-0-					25
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	32	1	376	2	N	-0-					25
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	33	1	422	2	N	2					27
							2	9									

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
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	79	1	980	2	N	-0-					47
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	73	1	939	2	N	-0-					47
01	1054	N	930	-0-	-124	-0-	71	1	858	2	N	1					48
							1	9									
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	82	1	875	2	N	-0-					48
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	79	1	935	2	N	-0-					48
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-					48

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
11	2370	N	2312	-0-	-58	-0-	232	1	2080	2	N	-0-					63
12	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	233	1	2013	2	N	2					65
							2	9									
01	2573	N	2249	-0-	-324	-0-	250	1	1996	2	N	3					68
							3	9									
02	2156	N	2027	-0-	-129	-0-	230	1	1795	2	N	2					70
							2	9									
03	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	222	1	1881	2	N	-0-					70
04	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	220	1	1719	2	N	-0-					70

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
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	97	1	1194	2	N	-0-					75
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	92	1	1184	2	N	-0-					75
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	100	1	1220	2	N	5					80
							6	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	106	1	1140	2	N	4					84
							4	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	109	1	1290	2	N	16					100
							18	9									
*04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	106	1	1374	2	N	7					107
							8	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
11	750	N	650	-0-	-100	-0-	49	1	601	2	N	-0-					27
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	44	1	563	2	N	-0-					27
01	806	N	577	-0-	-229	-0-	44	1	533	2	N	-0-					27
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	50	1	534	2	N	-0-					27
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	45	1	532	2	N	-0-					27
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	40	1	518	2	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
11	780	N	519	-0-	-261	-0-	39	1	480	2	N	-0-					53
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	57	1	735	2	N	-0-					53
01	806	N	531	-0-	-275	-0-	40	1	487	2	N	4					57
							4	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	2	N	-0-					57
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	62	1	738	2	N	-0-					57
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	N	1					58
							1	9									

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
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	99	1	885	2	N	-0-					55
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	111	1	959	2	N	-0-					55
01	1271	N	837	-0-	-434	-0-	93	1	744	2	N	-0-					55
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	143	1	1114	2	N	2					57
							2	9									
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	112	1	947	2	N	3					60
							3	9									
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	98	1	768	2	N	-0-					60

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	119	1	1064	2	N	-0-					28
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	131	1	1137	2	N	-0-					28
01	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	114	1	913	2	N	2					30
							2	9									
02	1092	N	1073	-0-	-19	-0-	122	1	951	2	N	-0-					30
03	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	118	1	1003	2	N	13					43
							14	9									
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	127	1	995	2	N	15					58
							17	9									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	78	1	699	2	N	-0-	3	5			62
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	96	1	828	2	N	6	3	5			65
							7	9									
01	868	N	625	-0-	-243	-0-	69	1	553	2	N	3					68
							3	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	120	1	932	2	N	4					72
							4	9									
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	94	1	799	2	N	-0-					72
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	77	1	602	2	N	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			7

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	71 2	1 9	874	2	N	2	2	5			35
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	78 2	1 9	993	2	N	2	2	5			35
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	N	-0-					35
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	88	1	944	2	N	-0-					35
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	88 9	1 9	1036	2	N	8					43
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	57	1	736	2	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	34	1	419	2	N	-0-					32
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					32
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	468	2	N	-0-					32
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	35	1	376	2	N	-0-					32
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	N	1					33
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1 36	9 1	466	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
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	16	1	200	2	N	-0-					23
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	19	1	246	2	N	-0-					23
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	2	N	-0-	13	5			10
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					10
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	10	5			-0-
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	569	-0-	-181	-0-	43	1	526	2	N	-0-					43
12	744	N	610	-0-	-134	-0-	44	1	566	2	N	-0-					43
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	45	1	541	2	N	-0-					43
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	45	1	484	2	N	-0-					43
03	620	N	342	-0-	-278	-0-	27	1	315	2	N	-0-					43
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	39	1	507	2	N	-0-					43

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	109	1	978	2	N	2					62
							2	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	107	1	927	2	N	1					63
							1	9									
01	1147	N	661	-0-	-486	-0-	73	1	586	2	N	2					65
							2	9									
02	1008	N	862	-0-	-146	-0-	98	1	764	2	N	-0-					65
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	136	1	1156	2	N	7					72
							8	9									
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	151	1	1176	2	N	3					75
							3	9									

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
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	31	1	392	2	N	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	34	1	413	2	N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	19	1	200	2	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	N	-0-					-0-
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	15	1	198	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	367	1	3298	2	N	19	16	5			73
							21	9									
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	305	1	2643	2	N	18	16	5			75
							20	9									
01	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	299	1	2389	2	N	3					78
							3	9									
02	3192	X	2391	-0-	-801	-0-	271	1	2108	2	N	11					89
							12	9									
03	3534	X	2577	-0-	-957	-0-	272	1	2305	2	N	-0-					89
04	3420	X	2353	-0-	-1067	-0-	267	1	2086	2	N	-0-					89

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

11	2760	N	2204	-0-	-556	-0-	594	1	1610	2	N	-0-					87
12	2945	N	2131	-0-	-814	-0-	593	1	1519	2	N	17			72	1	32
							19	9									
01	2852	N	2224	-0-	-628	-0-	594	1	1619	2	N	10					42
							11	9									
02	2044	N	1824	-0-	-220	-0-	590	1	1234	2	N	-0-					42
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	596	1	1847	2	N	-0-					42
04	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	592	1	1392	2	N	11					53
							12	9									

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018 - P/A 11/09/18

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52	1	17

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	N	-0-					63
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	-0-					63
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	2	N	-0-					63
02	504	N	55	-0-	-449	-0-	6	1	49	2	N	-0-					63
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	2	N	-0-					63
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	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
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	114	1	1025	2	N	2					82
							2	9									
12	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	114	1	986	2	N	-0-					82
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	126	1	1004	2	N	-0-					82
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	120	1	933	2	N	-0-					82
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	119	1	1011	2	N	-0-					82
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	125	1	978	2	N	2					84
							2	9									

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	7					12
							8	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	2	N	-0-					12
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			42

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	207 6	1 9	1858	2	N	5					95
12	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	206 7	1 9	1787	2	N	6	63	1			38
01	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	240	1	1918	2	N	-0-					38
02	1932	N	1666	-0-	-266	-0-	189 2	1 9	1475	2	N	2					40
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	193	1	1633	2	N	-0-					40
04	2100	N	1603	-0-	-497	-0-	182	1	1421	2	N	-0-					40

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	51	1	460	2	N	-0-					43
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-					43
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	57	1	459	2	N	-0-					43
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	48	1	376	2	N	-0-					43
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	532	2	N	-0-					43
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	54	1	420	2	N	-0-					43

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	187	1	1675	2	N	-0-					85
12	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	202	1	1744	2	N	-0-					85
01	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	215	1	1720	2	N	-0-					85
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	203 4	1 9	1586	2	N	4					89
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	208 3	1 9	1765	2	N	3					92
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	206	1	1606	2	N	-0-					92

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	80 1 1 9		810	2	N	1					90
12	961	N	520	-0-	-441	-0-	46 1 10 9		464	2	N	9	79	1			20
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	87 1 9 9		834	2	N	8					28
02	840	N	691	-0-	-149	-0-	70 1		621	2	N	-0-					28
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	44 1 8 9		406	2	N	7					35
04	900	N	755	-0-	-145	-0-	75 1 2 9		678	2	N	2					37

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	230 1 6 9		2318	2	N	5					47
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	231 1 20 9		2335	2	N	18					65
01	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	232 1 3 9		2207	2	N	3					68
02	2380	N	2267	-0-	-113	-0-	229 1 13 9		2025	2	N	12					80
03	2573	N	2385	-0-	-188	-0-	231 1 10 9		2144	2	N	9					89
*04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	245 1 20 9		2222	2	N	18					107

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	95 1 7 9		956	2	N	6					63
12	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	95 1 6 9		962	2	N	5					68
01	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	96 1 8 9		914	2	N	7					75
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	92 1		815	2	N	-0-					75
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	84 1		778	2	N	-0-					75
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	83 1		756	2	N	-0-					75

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
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	111	1	1115	2	N	-0-					53
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	120	1	1215	2	N	9					62
							10	9									
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	133	1	1269	2	N	1					63
							1	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	N	17					80
							19	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	134	1	1241	2	N	9					89
							10	9									
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	135	1	1227	2	N	30					119
							33	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47	1			-0-

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

11	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	197	1	1766	2	N	2					84
							2	9									
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	210	1	1815	2	N	5					89
							6	9									
01	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	218	1	1745	2	N	42	109	1			22
							46	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	214	1	1670	2	N	3					25
							3	9									
03	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	207	1	1757	2	N	2					27
							2	9									
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	217	1	1695	2	N	1					28
							1	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	1	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	1	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	441	-0-	-119	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	581	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	1	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	2	Y	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	344	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	8	1	248	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	11	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	8	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	9	1	283	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
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	2	Y	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	28	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	2	Y	-0-					-0-
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	902	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	42	1	1236	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	50	1	1432	2	Y	21	17	1			9
							23	9									
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	36	1	1071	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	29	1	878	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
03	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	33	1	991	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	36	1	1083	2	Y	11	11	1			6
							12	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	1560	X	1396	-0-	-164	-0-	1396	2			Y	-0-					21
12	1798	X	1308	-0-	-490	-0-	1308	2			Y	-0-					21
01	2046	X	1470	-0-	-576	-0-	1470	2			Y	-0-					21
02	1848	X	1348	-0-	-500	-0-	1348	2			Y	-0-	19	1			2
03	2046	X	1416	-0-	-630	-0-	1416	2			Y	-0-					2
04	1410	X	1314	-0-	-96	-0-	36	1	1278	2	Y	-0-					2

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					6
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					6
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					6
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-	5	1			1
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					1
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	Y	-0-					1

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

11	690	X	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-					7
12	651	X	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					7
01	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					7
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	2			Y	-0-	6	1			1
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					1
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	19	1	672	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					6
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					6
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					6
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	5	1			1
03	496	N	118	-0-	-378	-0-	118	2			Y	-0-					1
04	390	N	64	-0-	-326	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					1

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	402	2	Y	1					20
							1	9									
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	2	Y	-0-					20
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	2	1	199	2	Y	-0-					20
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	500	2	Y	3					23
							3	9									
03	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			Y	-0-					23
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	47	1	2282	2	Y	9					32
							10	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1442	2	4	9	Y	4					27
12	1581	N	1168	-0-	-413	-0-	1168	2			Y	-0-					27
01	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	1296	2			Y	-0-					27
02	1288	N	1136	-0-	-152	-0-	1134	2	2	9	Y	2	24	1			5
03	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1122	2	4	9	Y	4					9
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	41	1	1441	2	Y	7					16
							8	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1238	2	10	9	Y	9					18
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	973	2	30	9	Y	27					45
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1134	2	21	9	Y	19	49	1			15
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	2	17	9	Y	15					30
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	974	2	26	9	Y	24					54
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					54

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					24
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					24
01	3224	X	1964	-0-	-1260	-0-	1964	2			Y	-0-					24
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-	22	1			2
03	2046	X	1664	-0-	-382	-0-	1664	2			Y	-0-					2
*04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	65	1	2306	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	403	-0-	-227	-0-	403	2			Y	-0-					5
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					5
01	558	X	374	-0-	-184	-0-	374	2			Y	-0-					5
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	18	1	637	2	Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

11	2160	N	1425	-0-	-735	-0-	35	1	1388	2	Y	2					83
							2	9									
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	50	1	1823	2	Y	11					94
							12	9									
01	2232	N	245	-0-	-1987	-0-	3	1	239	2	Y	3					97
							3	9									
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					97
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					97
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					97

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
12	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	637	-0-	-343	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1236	-0-	-684	-0-	19	1	1217	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

11	2820	X	2339	-0-	-481	-0-	64	1	2247	2	Y	25					74
							28	9									
12	2914	X	2511	-0-	-403	-0-	63	1	2427	2	Y	19					93
							21	9									
01	2914	X	2266	-0-	-648	-0-	55	1	2185	2	Y	24					117
							26	9									
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	69	1	2757	2	Y	7					124
							8	9									
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	68	1	2510	2	Y	12					136
							13	9									
*04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	104	1	2338	2	Y	21	136	1			21
							23	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					24
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					24
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					24
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-	22	1			2
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					2
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	46	1	1642	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1084	-0-	-416	-0-	30	1	1054	2	Y	-0-					29
12	1550	N	1120	-0-	-430	-0-	28	1	1092	2	Y	-0-					29
01	1550	N	1114	-0-	-436	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					29
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	32	1	1271	2	Y	-0-					29
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	29	1	1105	2	Y	-0-					29
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-	29	1			-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1314	-0-	-756	-0-	43	1	1271	2	Y	-0-	37	1			-0-
12	2139	N	928	-0-	-1211	-0-	31	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	67	1	2009	2	Y	14	1	1			13
							15	9									
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	64	1	1934	2	Y	12	22	1			3
							13	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	71	1	2160	2	Y	14					17
							15	9									
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	66	1	1995	2	Y	14	23	1			8
							15	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1875	-0-	-405	-0-	61	1	1801	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
12	2542	N	1839	-0-	-703	-0-	61	1	1756	2	Y	20					28
							22	9									
01	2480	N	1988	-0-	-492	-0-	64	1	1907	2	Y	15	29	1			14
							17	9									
02	2324	X	2101	-0-	-223	-0-	67	1	2015	2	Y	17	24	1	3	8	4
							19	9									
03	2480	X	2207	-0-	-273	-0-	70	1	2120	2	Y	15					19
							17	9									
*04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	62	1	1894	2	Y	14	25	1			8
							15	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	68	1	2018	2	Y	30	22	1			19
							33	9									
12	2201	N	1522	-0-	-679	-0-	50	1	1431	2	Y	37					56
							41	9									
01	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	65	1	1939	2	Y	35	58	1			33
							39	9									
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	60	1	1814	2	Y	28	51	1			10
							31	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	59	1	1786	2	Y	29					39
							32	9									
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	57	1	1736	2	Y	29	51	1			17
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	2	1	986	2	Y	15					52
							17	9									
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	2	1	857	2	Y	65					117
							72	9									
01	930	N	620	-0-	-310	-0-	1	1	571	2	Y	44	111	1			50
							48	9									
02	952	N	781	-0-	-171	-0-	2	1	743	2	Y	33					83
							36	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	4	1	1483	2	Y	42					125
							46	9									
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	2	Y	43					168
							47	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	925	2	7	9	Y	6					14
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1239	2	32	9	Y	29					43
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1408	2	21	9	Y	19	47	1			15
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	2	14	9	Y	13					28
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1266	2	28	9	Y	25					53
04	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1275	2			Y	-0-					53

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

11	960	N	941	-0-	-19	-0-	2	1	924	2	Y	14					40
							15	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	2	1	1034	2	Y	-0-					40
01	1023	N	761	-0-	-262	-0-	2	1	759	2	Y	-0-	38	1			2
02	868	N	713	-0-	-155	-0-	2	1	711	2	Y	-0-					2
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	3	1	1353	2	Y	-0-					2
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	4	1	1676	2	Y	-0-					2

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1200	2	17	9	Y	15					15
01	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1220	2	19	9	Y	17					32
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1169	2	19	9	Y	17	35	1			14
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1427	2	21	9	Y	19					33
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	20	1	1294	2	Y	17					50
							19	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	918	-0-	-222	-0-	2	1	902	2	Y	13					44
							14	9									
12	1209	N	641	-0-	-568	-0-	1	1	640	2	Y	-0-					44
01	1302	N	525	-0-	-777	-0-	1	1	524	2	Y	-0-	41	1			3
02	868	N	573	-0-	-295	-0-	1	1	572	2	Y	-0-					3
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	3	1	1236	2	Y	-0-					3
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	2	Y	-0-					3

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	4	1	1772	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	561	-0-	-431	-0-	1	1	559	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	806	-0-	-186	-0-	2	1	802	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	654	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	716	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	723	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	96	1	2824	2	Y	61	47	1			24
							67	9									
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	90	1	2580	2	Y	69	64	1			29
							76	9									
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	87	1	2604	2	Y	57	57	1			29
							63	9									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	91	1	2727	2	Y	54	56	1			27
							59	9									
03	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	84	1	2543	2	Y	53	52	1			28
							58	9									
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	97	1	2941	2	Y	56	54	1			30
							62	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	107	1	3146	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	115	1	3295	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	100	1	2986	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2352	X	2188	-0-	-164	-0-	70	1	2116	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	70	1	2131	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2520	X	2104	-0-	-416	-0-	67	1	2035	2	Y	2	2	1			1
							2	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2256	2	Y	9	25	1			6
							10	9									
12	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	72	1	2064	2	Y	13					19
							14	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	75	1	2248	2	Y	10	20	1			9
							11	9									
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	73	1	2185	2	Y	9	15	1			3
							10	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	79	1	2395	2	Y	10					13
							11	9									
04	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	67	1	2030	2	Y	9	17	1			5
							10	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2603	-0-	-337	-0-	101	1	2484	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	116	1	3852	2	Y	23	16	1			10
							25	9									
01	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	106	1	2777	2	Y	17	23	1			4
							19	9									
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	86	1	2162	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	102	1	2778	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
*04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	96	1	3060	2	Y	20	17	1			5
							22	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	2	Y	27	52	1			18
							30	9									
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	80	1	2275	2	Y	39					57
							43	9									
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	83	1	2485	2	Y	28	59	1			26
							31	9									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	85	1	2563	2	Y	26	44	1			8
							29	9									
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	100	1	3014	2	Y	32					40
							35	9									
*04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	90	1	2745	2	Y	31	52	1			19
							34	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2335	2	19	9	Y	17					47
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					47
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					47
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1949	2	11	9	Y	10	42	1			15
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2323	2	25	9	Y	23					38
*04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	68	1	2416	2	Y	32					70
							35	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
11	3000	N	3421	-0-	421	421	3420	2	1	9	Y	1					35
12	3100	N	3445	-0-	345	766	3445	2			Y	-0-					35
01	3100	N	3435	-0-	335	1101	3435	2			Y	-0-					35
02	4192	X	3091	-0-	-1101	-0-	3091	2			Y	-0-	32	1			3
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	Y	1					4
*04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	94	1	3322	2	Y	1					5
							1	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

11	3120	X	2340	-0-	-780	-0-	91	1	2240	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
12	3224	X	2692	-0-	-532	-0-	79	1	2603	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
01	3689	X	1784	-0-	-1905	-0-	66	1	1711	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
02	2324	X	1815	-0-	-509	-0-	69	1	1739	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	2573	X	1763	-0-	-810	-0-	62	1	1693	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	2490	X	1535	-0-	-955	-0-	46	1	1483	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	192	1	4706	2	N	17					204
							19	9									
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	169	1	5611	2	N	20	177	1			47
							22	9									
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	187	1	4877	2	N	26					73
							29	9									
02	4592	X	4545	-0-	-47	-0-	172	1	4347	2	N	24					97
							26	9									
03	5363	X	5175	-0-	-188	-0-	183	1	4962	2	N	27					124
							30	9									
04	5190	X	4693	-0-	-497	-0-	141	1	4527	2	N	23					147
							25	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

11	2550	X	2548	-0-	-2	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2449	-0-	-407	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
*04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	104	1	3073	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	104	1	2962	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	106	1	3157	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	105	1	3147	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	112	1	3405	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
*04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	111	1	3386	2	Y	15	14	1			9
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	2752	2	12	9	N	11	11	1			-0-
12	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2869	2	20	9	N	18	18	1			-0-
01	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2983	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	2772	X	2501	-0-	-271	-0-	2491	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	2479	2	14	9	N	13	13	1			-0-
04	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	2532	2	7	9	N	6	6	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2413	-0-	-377	-0-	79	1	2334	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	87	1	2477	2	Y	-0-					-0-
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3168	2	Y	25	12	1			13
							28	9									
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	85	1	2548	2	Y	18	22	1			9
							20	9									
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	93	1	2822	2	Y	22	19	1			12
							24	9									
*04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	94	1	2855	2	Y	20	21	1			11
							22	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3433	2	36	9	Y	33					33
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3610	2	42	9	Y	38					71
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2326	2	30	9	Y	27	76	1			22
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3035	2	34	9	Y	31					53
*04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	45	1	2849	2	Y	31					84
							34	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	2846	2	57	9	Y	52	188	1			48
12	3410	X	2321	-0-	-1089	-0-	2315	2	6	9	Y	5					53
01	3410	X	2669	-0-	-741	-0-	2662	2	7	9	Y	6					59
02	2828	X	2494	-0-	-334	-0-	2487	2	7	9	Y	6	60	1			5
03	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	2824	2	7	9	Y	6					11
*04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	51	1	3197	2	Y	7					18
							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
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	127	1	3758	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	121	1	3469	2	Y	21	19	1			9
							23	9									
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	119	1	3547	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	118	1	3536	2	Y	16	18	1			8
							18	9									
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	127	1	3834	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
*04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	127	1	3868	2	Y	17	16	1			10
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2896	-0-	-584	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	2784	2	8	9	Y	7					7
01	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	2857	2	9	9	Y	8					15
02	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2843	2	9	9	Y	8	17	1			6
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3418	2	10	9	Y	9					15
*04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	51	1	3248	2	Y	8					23
							9	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	113	1	3342	2	Y	14	41	1			9
							15	9									
12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	75	1	2134	2	Y	15					24
							17	9									
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	101	1	3035	2	Y	17	25	1	3	8	13
							19	9									
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	110	1	3313	2	Y	14	23	1			4
							15	9									
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	110	1	3329	2	Y	15					19
							17	9									
04	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	96	1	2908	2	Y	13	24	1			8
							14	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

11	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	2184	2	11	9	N	10	10	1			-0-
12	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2437	2	20	9	N	18	18	1			-0-
01	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	2400	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2103	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2298	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	2124	2	7	9	N	6	6	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	109	1	3222	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	114	1	3250	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	139	1	4152	2	Y	11	5	1	4	8	4
							12	9									
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	117	1	3508	2	Y	6	7	1	1	8	2
							7	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	127	1	3848	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	119	1	3613	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	87	1	2576	2	Y	46	34	1			18
							51	9									
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	84	1	2396	2	Y	54	49	1			23
							59	9									
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	93	1	2778	2	Y	51	48	1			26
							56	9									
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	81	1	2422	2	Y	40	47	1			19
							44	9									
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	94	1	2843	2	Y	50	43	1			26
							55	9									
*04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	86	1	2629	2	Y	43	45	1			24
							47	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	89	1	2620	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	98	1	2797	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	91	1	2723	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
02	2800	N	3170	-0-	370	370	102	1	3057	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
03	3100	N	3367	-0-	267	637	107	1	3248	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
*04	3000	N	3224	-0-	224	861	102	1	3111	2	Y	10	10	1			6
							11	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1906	-0-	-134	-0-	1892	2	14	9	Y	13					29
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2774	2	9	9	Y	8					37
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	Y	5	38	1			4
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2490	2	4	9	Y	4					8
03	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	2603	2	8	9	Y	7					15
04	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	2468	2			Y	-0-					15

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23850	X	19141	-0-	-4709	-0-	19051	2	90	9	N	82					160
12	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	22354	2			N	-0-					160
01	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21401	2	120	9	N	109	183	1	1	8	85
02	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	18911	2	138	9	N	125	1	8			209
03	22351	X	21616	-0-	-735	-0-	21571	2	45	9	N	41	181	1	1	8	68
04	21630	X	20485	-0-	-1145	-0-	20407	2	78	9	N	71	1	8			138

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

11	48450	X	37385	-0-	-11065	-0-	80	1	36964	2	Y	310	282	1			104
							341	9									
12	42408	X	37005	-0-	-5403	-0-	81	1	36672	2	Y	229	250	1			83
							252	9									
01	42191	X	35933	-0-	-6258	-0-	86	1	35596	2	Y	228	217	1			94
							251	9									
02	31920	X	31390	-0-	-530	-0-	74	1	31095	2	Y	201	219	1			76
							221	9									
03	35340	X	33163	-0-	-2177	-0-	81	1	32855	2	Y	206	215	1			67
							227	9									
04	34200	X	30669	-0-	-3531	-0-	78	1	30349	2	Y	220	237	1			50
							242	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

11	112620	X	86794	-0-	-25826	-0-	86281	2	513	9	Y	466	485	1			91
12	115072	X	83015	-0-	-32057	-0-	82572	2	443	9	Y	403	314	1			180
01	113646	X	81065	-0-	-32581	-0-	80614	2	451	9	Y	410	492	1			98
02	80528	X	69871	-0-	-10657	-0-	69502	2	369	9	Y	335	325	1			108
03	89156	X	74227	-0-	-14929	-0-	73763	2	464	9	Y	422	490	1			40
04	86280	X	68664	-0-	-17616	-0-	68266	2	398	9	Y	362	319	1			83

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

11	63900	X	46733	-0-	-17167	-0-	100	1	46322	2	Y	283	258	1			95
							311	9									
12	66030	X	49372	-0-	-16658	-0-	109	1	48870	2	Y	357	323	1			129
							393	9									
01	59737	X	47978	-0-	-11759	-0-	114	1	47472	2	Y	356	338	1			147
							392	9									
02	43456	X	42067	-0-	-1389	-0-	98	1	41622	2	Y	315	344	1			118
							347	9									
03	48112	X	45147	-0-	-2965	-0-	110	1	44676	2	Y	328	339	1			107
							361	9									
04	46560	X	42383	-0-	-4177	-0-	107	1	41982	2	Y	267	315	1			59
							294	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					2
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					2
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					2
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	2			Y	-0-					2
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					2
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	2	2	9	Y	2	9	1			4
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	Y	1					5
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	Y	1					6
02	1176	N	1076	-0-	-100	-0-	1074	2	2	9	Y	2					8
03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1160	2	4	9	Y	4	9	1			3
04	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1114	2	1	9	Y	1					4

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			Y	-0-	10	1			8
12	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1591	2	1	9	Y	1					9
01	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	1860	2	1	9	Y	1					10
02	2016	X	1644	-0-	-372	-0-	1644	2			Y	-0-					10
03	2232	X	1776	-0-	-456	-0-	1776	2			Y	-0-					10
*04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1	9	Y	1					11

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			Y	-0-					15
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					15
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					15
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					15
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					15
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			Y	-0-					15

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			Y	-0-					15
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			Y	-0-					15
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					15
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					15
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-	10	1			5
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					5

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1105	-0-	-605	-0-	1105	2			Y	-0-					11
12	1457	N	1043	-0-	-414	-0-	1041	2	2	9	Y	2					13
01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			Y	-0-					13
02	1036	N	831	-0-	-205	-0-	830	2	1	9	Y	1					14
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	950	2	2	9	Y	2					16
04	1020	N	940	-0-	-80	-0-	937	2	3	9	Y	3					19

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1990	-0-	-920	-0-	1988	2	2	9	Y	2	14	1			16
12	3007	X	2093	-0-	-914	-0-	2092	2	1	9	Y	1					17
01	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	2535	2	1	9	Y	1					18
02	2660	X	2265	-0-	-395	-0-	2259	2	6	9	Y	5					23
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2769	2	10	9	Y	9	22	1	1	8	9
*04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2505	2	3	9	Y	3					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	Y	1	12	1			5
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1858	2	1	9	Y	1					6
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	Y	1					7
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					7
03	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			Y	-0-					7
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	Y	1					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	544	2			Y	-0-					13
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					13
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					13
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					13
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-	5	1			8
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	2			Y	-0-					8

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			Y	-0-					7
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					7
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					7
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					7
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			Y	-0-					7
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	2			Y	-0-					7

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					9
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					9
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1					10
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			Y	-0-					10
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					11
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					12

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			Y	-0-					3
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1					4
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			Y	-0-					4
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	884	2	2	9	Y	2					6
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	Y	2					8
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3					11

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2181	2	8	9	Y	7					21
12	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	1786	2	6	9	Y	5					26
01	2170	N	1415	-0-	-755	-0-	1415	2			Y	-0-					26
02	2044	N	1300	-0-	-744	-0-	1300	2			Y	-0-					26
03	1798	N	1357	-0-	-441	-0-	1348	2	9	9	Y	8	17	1			17
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2					19

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

11	2310	X	2154	-0-	-156	-0-	2153	2	1	9	Y	1	15	1			8
12	2294	X	2268	-0-	-26	-0-	2267	2	1	9	Y	1					9
01	2201	X	2050	-0-	-151	-0-	2049	2	1	9	Y	1					10
02	2016	N	1909	-0-	-107	-0-	1909	2			Y	-0-					10
03	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	2000	2			Y	-0-					10
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	1817	2	1	9	Y	1					11

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

11	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	1151	2			Y	-0-					20
12	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	2			Y	-0-					20
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					20
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					20
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-	8	1			12
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1992	-0-	-828	-0-	1992	2			Y	-0-					28
12	2511	X	1777	-0-	-734	-0-	1777	2			Y	-0-					28
01	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	2058	2			Y	-0-					28
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					28
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					28
*04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	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
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	Y	1	15	1			3
12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2478	2	1	9	Y	1					4
01	2449	X	1570	-0-	-879	-0-	1569	2	1	9	Y	1					5
02	2912	X	1266	-0-	-1646	-0-	1266	2			Y	-0-					5
03	2480	X	2026	-0-	-454	-0-	2026	2			Y	-0-					5
*04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2740	2	1	9	Y	1					6

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					22
12	3596	X	3048	-0-	-548	-0-	3048	2			Y	-0-					22
01	3782	X	2823	-0-	-959	-0-	2823	2			Y	-0-					22
02	3696	X	2331	-0-	-1365	-0-	2331	2			Y	-0-					22
03	4092	X	3036	-0-	-1056	-0-	3036	2			Y	-0-	18	1			4
04	3960	X	2916	-0-	-1044	-0-	2916	2			Y	-0-					4

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					59
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					59
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					59
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					59
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					59
04	1050	N	883	-0-	-167	-0-	883	2			Y	-0-					59

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3034	-0-	-626	-0-	3033	2	1	9	Y	1					2
12	3782	X	2802	-0-	-980	-0-	2796	2	6	9	Y	5					7
01	3410	X	2809	-0-	-601	-0-	2809	2			Y	-0-					7
02	2940	X	2529	-0-	-411	-0-	2525	2	4	9	Y	4					11
03	3131	X	2164	-0-	-967	-0-	2157	2	7	9	Y	6					17
04	3030	X	2438	-0-	-592	-0-	2428	2	10	9	Y	9					26

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3005	-0-	-595	-0-	3005	2			Y	-0-					27
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			Y	-0-					27
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1	9	Y	1	1	8			27
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3687	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	3650	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	3660	X	3479	-0-	-181	-0-	3478	2	1	9	Y	1	1	8			27

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					49
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					49
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					49
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					49
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					49
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					46
12	1364	N	907	-0-	-457	-0-	907	2			Y	-0-					46
01	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	2			Y	-0-					46
02	980	N	767	-0-	-213	-0-	767	2			Y	-0-					46
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					46
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	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
11	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	2169	2	15	9	Y	14					49
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2475	2	7	9	Y	6					55
01	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2208	2			Y	-0-					55
02	2044	N	2008	-0-	-36	-0-	2008	2			Y	-0-					55
03	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	2300	2	7	9	Y	6					61
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2			Y	-0-					61

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4835	-0-	-1045	-0-	4835	2			Y	-0-					37
12	6076	X	5169	-0-	-907	-0-	5165	2	4	9	Y	4					41
01	6076	X	5022	-0-	-1054	-0-	5020	2	2	9	Y	2					43
02	5264	X	5012	-0-	-252	-0-	5004	2	8	9	Y	7					50
03	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	5200	2			Y	-0-					50
04	5010	X	4843	-0-	-167	-0-	4841	2	2	9	Y	2					52

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					31
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					31
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					31
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					31
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					31
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3672	-0-	-858	-0-	3672	2			Y	-0-					3
12	4681	X	3353	-0-	-1328	-0-	3351	2	2	9	Y	2					5
01	4464	X	3458	-0-	-1006	-0-	3457	2	1	9	Y	1					6
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	2	2	9	Y	2					8
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					8
*04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	2	1	9	Y	1					9

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3671	-0-	-349	-0-	3668	2	3	9	Y	3					92
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4622	2	18	9	Y	16					108
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3881	2	29	9	Y	26					134
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-	119	1			15
03	4650	X	3710	-0-	-940	-0-	3710	2			Y	-0-					15
04	4500	X	3660	-0-	-840	-0-	3658	2	2	9	Y	2					17

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	1525	2			Y	-0-					11
12	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1672	2	1	9	Y	1					12
01	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1390	2	1	9	Y	1					13
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	1343	2	1	9	Y	1					14
03	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			Y	-0-					14
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	641	-0-	-559	-0-	641	2			Y	-0-					2
12	1085	N	663	-0-	-422	-0-	662	2	1	9	Y	1					3
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					3
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6					9
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	Y	3	9	1			3
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					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
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	2			Y	-0-					33
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					33
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					33
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					33
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					33
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	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
11	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2			Y	-0-					62
12	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	1445	2			Y	-0-					62
01	1612	N	1300	-0-	-312	-0-	1300	2			Y	-0-					62
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					62
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					62
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	8			250
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			250
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	2	3	9	N	3	3	8			250
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	1309	2	4	9	N	4	4	8			250
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1394	2	4	9	N	4	4	8			250
04	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	1418	2	3	9	N	3	3	8			250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	936	-0-	-474	-0-	936	2			Y	-0-					4
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1565	2	2	9	Y	2					6
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	Y	1					7
02	1400	X	1252	-0-	-148	-0-	1240	2	12	9	Y	11					18
03	1581	X	1325	-0-	-256	-0-	1318	2	7	9	Y	6	17	1			7
04	1890	X	1128	-0-	-762	-0-	1127	2	1	9	Y	1					8

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1821	2	7	9	Y	6					8
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					8
01	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1990	2			Y	-0-					8
02	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1598	2	2	9	Y	2					10
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	2	7	9	Y	6					16
04	1800	N	1358	-0-	-442	-0-	1354	2	4	9	Y	4	16	1			4

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					14
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	464	2	1	9	Y	1					15
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	474	2	1	9	Y	1					16
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	391	2	1	9	Y	1					17
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	421	2	1	9	Y	1					18
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					5
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3332	2	6	9	Y	5					10
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	Y	1					11
02	3584	X	1672	-0-	-1912	-0-	1657	2	15	9	Y	14					25
03	3968	X	2951	-0-	-1017	-0-	2934	2	17	9	Y	15	36	1			4
04	3240	X	2878	-0-	-362	-0-	2876	2	2	9	Y	2					6

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2959	2	1	9	Y	1	12	1			1
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	Y	1					2
01	1984	X	1542	-0-	-442	-0-	1541	2	1	9	Y	1					3
02	3220	X	1237	-0-	-1983	-0-	1237	2			Y	-0-					3
03	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2			Y	-0-					3
04	2970	X	1671	-0-	-1299	-0-	1670	2	1	9	Y	1					4

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					3
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2	2	9	Y	2					5
01	775	N	407	-0-	-368	-0-	407	2			Y	-0-					5
02	700	N	330	-0-	-370	-0-	329	2	1	9	Y	1					6
03	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			Y	-0-					6
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	322	2	1	9	Y	1					7

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

11	2444	N	2433	-0-	-11	-0-	2429	2	4	9	Y	4	17	1			18
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	Y	1					19
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	Y	1					20
02	2800	X	1648	-0-	-1152	-0-	1645	2	3	9	Y	3					23
03	3100	X	1607	-0-	-1493	-0-	1601	2	6	9	Y	5	13	1			15
04	2580	X	1564	-0-	-1016	-0-	1562	2	2	9	Y	2					17

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

11	1890	X	1702	-0-	-188	-0-	1702	2			Y	-0-					19
12	1953	X	1430	-0-	-523	-0-	1430	2			Y	-0-					19
01	1953	X	1256	-0-	-697	-0-	1256	2			Y	-0-					19
02	2912	X	1116	-0-	-1796	-0-	1116	2			Y	-0-					19
03	2635	X	1129	-0-	-1506	-0-	1129	2			Y	-0-					19
04	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			Y	-0-					19

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	Y	2					44
12	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1147	2	1	9	Y	1					45
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1388	2	3	9	Y	3					48
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2					50
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	2	2	9	Y	2					52
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	Y	3					55

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

11	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2341	2	1	9	Y	1	1	8			9
12	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	2214	2	1	9	Y	1	1	8			9
01	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	2255	2	1	9	Y	1	1	8			9
02	2520	X	1864	-0-	-656	-0-	1864	2			Y	-0-					9
03	2697	X	2166	-0-	-531	-0-	2166	2			Y	-0-					9
04	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	2257	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2846	2	10	9	Y	9					16
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3067	2	9	9	Y	8					24
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					24
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					24
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3951	2	26	9	Y	24	44	1			4
*04	3000	N	3835	-0-	835	835	3828	2	7	9	Y	6					10

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					2
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	Y	2					4
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					4
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3					7
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1499	2	3	9	Y	3					10
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1451	2	4	9	Y	4					14

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	2021	2			N	-0-					189
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					189
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1996	2	33	9	N	30	186	1	1	8	32
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	N	1	1	8			32
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1861	2	23	9	N	21	1	8			52
04	1950	N	1666	-0-	-284	-0-	1666	2			N	-0-					52

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
11	3900	X	3210	-0-	-690	-0-	3209	2	1	9	Y	1	22	1			9
12	3751	X	3330	-0-	-421	-0-	3329	2	1	9	Y	1					10
01	3596	X	3158	-0-	-438	-0-	3157	2	1	9	Y	1					11
02	3108	X	2611	-0-	-497	-0-	2611	2			Y	-0-					11
03	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	2996	2			Y	-0-					11
04	3210	X	2611	-0-	-599	-0-	2610	2	1	9	Y	1					12

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
11	1440	N	996	-0-	-444	-0-	993	2	3	9	Y	3					7
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					7
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					7
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	792	2	1	9	Y	1					8
03	930	N	830	-0-	-100	-0-	827	2	3	9	Y	3					11
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	13	1			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
11	2730	X	1773	-0-	-957	-0-	1766	2	7	9	Y	6					9
12	2945	X	2359	-0-	-586	-0-	2358	2	1	9	Y	1					10
01	2945	X	1226	-0-	-1719	-0-	1226	2			Y	-0-					10
02	1652	N	1526	-0-	-126	-0-	1525	2	1	9	Y	1					11
03	2356	N	1621	-0-	-735	-0-	1615	2	6	9	Y	5					16
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	Y	4	18	1			2

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	853	-0-	-167	-0-	850	2	3	9	Y	3					4
12	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	2			Y	-0-					4
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					4
02	784	N	580	-0-	-204	-0-	580	2			Y	-0-					4
03	868	N	625	-0-	-243	-0-	623	2	2	9	Y	2					6
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	Y	2	8	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2348	-0-	-52	-0-	2340	2	8	9	Y	7					13
12	2263	X	2207	-0-	-56	-0-	2206	2	1	9	Y	1					14
01	2480	X	1348	-0-	-1132	-0-	1348	2			Y	-0-					14
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	Y	2					16
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4					20
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	9	Y	2	13	1			9

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
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2	9	Y	2					62
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2775	2	10	9	Y	9					71
01	3100	N	3588	-0-	488	488	3562	2	26	9	Y	24					95
02	2573	N	2085	-0-	-488	-0-	2085	2			Y	-0-	67	1			28
03	2604	N	2070	-0-	-534	-0-	2070	2			Y	-0-					28
04	2520	X	1849	-0-	-671	-0-	1849	2			Y	-0-					28

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
11	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2799	2			Y	-0-					34
12	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	2662	2			Y	-0-					34
01	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	2552	2			Y	-0-					34
02	2828	X	2249	-0-	-579	-0-	2249	2			Y	-0-					34
03	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2902	2			Y	-0-	16	1			18
*04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					18

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
11	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	2036	2	8	9	Y	7					12
12	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	1892	2	6	9	Y	5					17
01	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	1862	2			Y	-0-					17
02	1904	N	1644	-0-	-260	-0-	1644	2			Y	-0-					17
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1819	2	12	9	Y	11	21	1			7
04	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1737	2	3	9	Y	3					10

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2499	2	2	9	Y	2	2	8			15
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					15
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			Y	-0-					15
02	1708	N	1520	-0-	-188	-0-	1520	2			Y	-0-					15
03	1891	N	1407	-0-	-484	-0-	1407	2			Y	-0-					15
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1801	2	44	9	Y	40					55

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					11
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2	3	9	Y	3					14
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2444	2	1	9	Y	1					15
02	2268	X	2135	-0-	-133	-0-	2115	2	20	9	Y	18					33
03	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2488	2	13	9	Y	12	33	1			12
04	2430	X	2115	-0-	-315	-0-	2113	2	2	9	Y	2					14

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					22
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					22
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					22
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2924	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3387	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3090	X	1913	-0-	-1177	-0-	1913	2			Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	Y	7					17
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2619	2	8	9	Y	7					24
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					24
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					24
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2392	2	15	9	Y	14	27	1			11
*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1992	2	3	9	Y	3					14

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					14
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					14
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					14
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					14
03	2046	N	1556	-0-	-490	-0-	1556	2			Y	-0-					14
04	1980	N	1693	-0-	-287	-0-	1693	2			Y	-0-					14

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1832	-0-	-718	-0-	1832	2			Y	-0-					33
12	2635	X	1957	-0-	-678	-0-	1957	2			Y	-0-					33
01	2635	X	1821	-0-	-814	-0-	1821	2			Y	-0-					33
02	2408	X	1540	-0-	-868	-0-	1540	2			Y	-0-					33
03	2108	X	1901	-0-	-207	-0-	1901	2			Y	-0-	12	1			21
04	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	1667	2			Y	-0-					21

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	965	-0-	-235	-0-	965	2			Y	-0-					5
12	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			Y	-0-					5
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					5
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					5
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					5
04	1290	N	878	-0-	-412	-0-	878	2			Y	-0-					5

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2511	2			Y	-0-					5
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					5
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					5
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					5
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					5
*04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					5

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					98
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					98
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					98
02	1540	N	1455	-0-	-85	-0-	1455	2			Y	-0-					98
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					98
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					98

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					52
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					52
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					52
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			Y	-0-					52
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					52
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2161	-0-	-239	-0-	2161	2			Y	-0-					25
12	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			Y	-0-					25
01	2325	N	1744	-0-	-581	-0-	1744	2			Y	-0-					25
02	2100	X	1491	-0-	-609	-0-	1491	2			Y	-0-					25
03	2325	X	1457	-0-	-868	-0-	1457	2			Y	-0-					25
04	2160	X	1530	-0-	-630	-0-	1530	2			Y	-0-					25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	1971	2			Y	-0-					2
12	2325	N	2036	-0-	-289	-0-	2033	2	3	9	Y	3					5
01	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	2141	2			Y	-0-					5
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	2	3	9	Y	3					8
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2381	2	6	9	Y	5					13
*04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	Y	8					21

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2511	X	2237	-0-	-274	-0-	2235	2	2	9	Y	2	2	8			56
*06	2430	X	2345	-0-	-85	-0-	2344	2	1	9	Y	1	1	8			56
*07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2537	2	4	9	Y	4	4	8			56
*08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2509	2	3	9	Y	3	3	8			56
*09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	Y	2	2	8			56
*10	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	2153	2	3	9	Y	3	3	8			56
*11	2250	N	1931	-0-	-319	-0-	1930	2	1	9	Y	1	1	8			56
12	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			Y	-0-					41
*01	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2148	2	1	9	Y	1	1	8			56
*02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	Y	1	1	8			56
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	Y	1	1	8			56
*04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2230	2	1	9	Y	1	1	8			56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1892	-0-	-658	-0-	1892	2			Y	-0-					19
12	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	2232	2			Y	-0-					19
01	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	2435	2			Y	-0-					19
02	2296	X	2071	-0-	-225	-0-	2071	2			Y	-0-					19
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-	14	1			5
04	2370	X	2252	-0-	-118	-0-	2252	2			Y	-0-					5

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1717	-0-	-443	-0-	1716	2	1	9	Y	1	12	1			6
12	2170	X	1504	-0-	-666	-0-	1503	2	1	9	Y	1					7
01	2046	X	1562	-0-	-484	-0-	1561	2	1	9	Y	1					8
02	1596	N	1503	-0-	-93	-0-	1503	2			Y	-0-					8
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					8
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1					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
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					6
12	2325	X	2314	-0-	-11	-0-	2314	2			Y	-0-					6
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					6
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					6
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					6
*04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	993	-0-	-237	-0-	993	2			Y	-0-					11
12	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1091	2			Y	-0-					11
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					11
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					11
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					11
04	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	2			Y	-0-					11

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3269	2	22	9	Y	20					99
12	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	3135	2	8	9	Y	7					106
01	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	3087	2			Y	-0-					106
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					106
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3157	2	10	9	Y	9					115
*04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					115

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	863	2	3	9	Y	3					8
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2					10
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					10
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					10
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	905	2	6	9	Y	5	10	1			5
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	855	2	1	9	Y	1					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					4
12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					4
01	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			Y	-0-					4
02	2520	X	1236	-0-	-1284	-0-	1236	2			Y	-0-					4
03	2790	X	1345	-0-	-1445	-0-	1345	2			Y	-0-					4
04	2220	X	1374	-0-	-846	-0-	1374	2			Y	-0-					4

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2620	-0-	-770	-0-	2619	2	1	9	Y	1	17	1			6
12	3503	X	2691	-0-	-812	-0-	2690	2	1	9	Y	1					7
01	3286	X	2653	-0-	-633	-0-	2652	2	1	9	Y	1					8
02	2548	X	2257	-0-	-291	-0-	2257	2			Y	-0-					8
03	2697	X	2448	-0-	-249	-0-	2448	2			Y	-0-					8
04	2610	X	2175	-0-	-435	-0-	2174	2	1	9	Y	1					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2486	2	4	9	Y	4	19	1	1	8	14
12	2542	X	2384	-0-	-158	-0-	2383	2	1	9	Y	1					15
01	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	2415	2	1	9	Y	1					16
02	2408	X	2327	-0-	-81	-0-	2321	2	6	9	Y	5	1	8			20
03	2666	X	1813	-0-	-853	-0-	1806	2	7	9	Y	6	14	1			12
04	2490	X	1509	-0-	-981	-0-	1507	2	2	9	Y	2					14

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					18
12	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			Y	-0-					18
01	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	1619	2			Y	-0-					18
02	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	1463	2			Y	-0-					18
03	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			Y	-0-					18
*04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					8
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					8
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					8
02	2016	N	1564	-0-	-452	-0-	1564	2			Y	-0-					8
03	2418	N	1942	-0-	-476	-0-	1942	2			Y	-0-					8
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1875	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
11	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3839	2			Y	-0-					30
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					30
01	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4261	2			Y	-0-					30
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					30
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4588	2	1	9	Y	1	24	1			7
*04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	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
11	4110	X	2872	-0-	-1238	-0-	2872	2			Y	-0-					15
12	3844	X	3155	-0-	-689	-0-	3153	2	2	9	Y	2					17
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3896	2	2	9	Y	2	1	8			18
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3917	2	2	9	Y	2	1	8			19
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					19
04	3780	X	3763	-0-	-17	-0-	3762	2	1	9	Y	1					20

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					35
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3995	2	2	9	Y	2					37
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4643	2	1	9	Y	1					38
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3594	2	7	9	Y	6					44
03	3751	X	3531	-0-	-220	-0-	3531	2			Y	-0-					44
04	3630	X	2963	-0-	-667	-0-	2962	2	1	9	Y	1					45

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2392	-0-	-758	-0-	2392	2			Y	-0-					85
12	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	2786	2	7	9	Y	6					91
01	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	2496	2			Y	-0-					91
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					91
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					91
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2162	2	8	9	Y	7					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
11	3120	X	2013	-0-	-1107	-0-	2013	2			N	-0-					144
12	3224	X	2347	-0-	-877	-0-	2347	2			N	-0-					144
01	3224	X	1688	-0-	-1536	-0-	1688	2			N	-0-					144
02	2352	X	2075	-0-	-277	-0-	2075	2			N	-0-					144
03	2356	X	1848	-0-	-508	-0-	1830	2	18	9	N	16					160
04	2280	X	1975	-0-	-305	-0-	1975	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
11	4080	X	3324	-0-	-756	-0-	3323	2	1	9	Y	1	1	8			19
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3956	2	1	9	Y	1	1	8			19
01	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	3526	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	3696	X	3435	-0-	-261	-0-	3434	2	1	9	Y	1	1	8			19
03	4092	X	3687	-0-	-405	-0-	3686	2	1	9	Y	1	1	8			19
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3859	2	1	9	Y	1	1	8			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3958	-0-	-32	-0-	3949	2	9	9	Y	8	29	1	2	8	18
12	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	3936	2	4	9	Y	4	1	8			21
01	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	3503	2	2	9	Y	2	1	8			22
02	3696	X	2521	-0-	-1175	-0-	2514	2	7	9	Y	6	1	8			27
03	4092	X	3379	-0-	-713	-0-	3367	2	12	9	Y	11	27	1	1	8	10
04	3960	X	3352	-0-	-608	-0-	3348	2	4	9	Y	4					14

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2802	-0-	-1008	-0-	2800	2	2	9	N	2					95
12	3937	X	2821	-0-	-1116	-0-	2821	2			N	-0-					95
01	3875	X	2640	-0-	-1235	-0-	2640	2			N	-0-					95
02	3304	X	2398	-0-	-906	-0-	2398	2			N	-0-					95
03	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2			N	-0-					95
04	2790	X	2263	-0-	-527	-0-	2263	2			N	-0-					95

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5870	-0-	-340	-0-	5851	2	19	9	Y	17					46
12	6417	X	6195	-0-	-222	-0-	6178	2	17	9	Y	15					61
01	6231	X	5070	-0-	-1161	-0-	5070	2			Y	-0-					61
02	5544	X	5025	-0-	-519	-0-	5025	2			Y	-0-					61
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6282	2	42	9	Y	38	73	1			26
04	6000	X	5067	-0-	-933	-0-	5059	2	8	9	Y	7					33

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1148	-0-	-772	-0-	1148	2			Y	-0-					7
12	1581	N	950	-0-	-631	-0-	949	2	1	9	Y	1					8
01	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			Y	-0-					8
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	1031	2	2	9	Y	2					10
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	854	2	2	9	Y	2					12
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	Y	3					15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1007	-0-	-493	-0-	1004	2	3	9	Y	3					10
12	1550	N	973	-0-	-577	-0-	973	2			Y	-0-					10
01	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2			Y	-0-					10
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	Y	1					11
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4	9	Y	4					15
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	990	2	3	9	Y	3	12	1			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
11	3690	X	3095	-0-	-595	-0-	3095	2			Y	-0-					10
12	3813	X	3285	-0-	-528	-0-	3285	2			Y	-0-					10
01	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	3254	2	1	9	Y	1	1	8			10
02	3444	X	2799	-0-	-645	-0-	2798	2	1	9	Y	1	1	8			10
03	3813	X	2753	-0-	-1060	-0-	2753	2			Y	-0-					10
04	3180	X	2666	-0-	-514	-0-	2666	2			Y	-0-					10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4042	2	9	9	Y	8	29	1	2	8	26
12	4061	X	4043	-0-	-18	-0-	4039	2	4	9	Y	4	1	8			29
01	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	3871	2	3	9	Y	3	1	8			31
02	3780	X	3558	-0-	-222	-0-	3550	2	8	9	Y	7	1	8			37
03	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	3636	2	13	9	Y	12	29	1	1	8	19
04	4050	X	3752	-0-	-298	-0-	3746	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
WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	562	-0-	-608	-0-	562	2			N	-0-					75
12	1178	N	896	-0-	-282	-0-	896	2			N	-0-					75
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					75
02	532	N	259	-0-	-273	-0-	259	2			N	-0-					75
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1348	2	86	9	N	78	1	8			152
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					152

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2387	-0-	-313	-0-	2385	2	2	9	Y	2	2	8			15
12	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2495	2	1	9	Y	1	1	8			15
01	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	2348	2	2	9	Y	2	1	8			16
02	2408	X	2066	-0-	-342	-0-	2066	2			Y	-0-					16
03	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			Y	-0-					16
04	2430	X	2287	-0-	-143	-0-	2287	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
11	2370	X	2343	-0-	-27	-0-	2343	2			Y	-0-					26
12	2449	X	1796	-0-	-653	-0-	1796	2			Y	-0-					26
01	2201	N	1837	-0-	-364	-0-	1837	2			Y	-0-					26
02	2184	N	1589	-0-	-595	-0-	1589	2			Y	-0-					26
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-	13	1			13
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					13

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1724	-0-	-376	-0-	1720	2	4	9	Y	4					17
12	2170	X	2101	-0-	-69	-0-	2100	2	1	9	Y	1					18
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					18
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	2	2	9	Y	2					20
03	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	1893	2	7	9	Y	6					26
04	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1881	2	6	9	Y	5	23	1			8

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	Y	4					10
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					10
01	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			Y	-0-					10
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2					12
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1747	2	7	9	Y	6					18
*04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	2	6	9	Y	5	20	1			3

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1144	-0-	-356	-0-	1142	2	2	9	Y	2					51
12	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1345	2	2	9	Y	2					53
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	Y	3					56
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	2	2	9	Y	2					58
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1280	2	4	9	Y	4					62
04	1320	N	1123	-0-	-197	-0-	1121	2	2	9	Y	2					64

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					24
12	2914	X	2373	-0-	-541	-0-	2373	2			Y	-0-					24
01	2914	X	2113	-0-	-801	-0-	2113	2			Y	-0-					24
02	2884	X	2442	-0-	-442	-0-	2442	2			Y	-0-					24
03	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	2760	2	1	9	Y	1	1	8			24
04	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	2554	2			Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2956	-0-	-464	-0-	2956	2			Y	-0-					34
12	3534	X	2634	-0-	-900	-0-	2634	2			Y	-0-					34
01	3534	X	2229	-0-	-1305	-0-	2229	2			Y	-0-					34
02	3584	X	1950	-0-	-1634	-0-	1950	2			Y	-0-					34
03	3720	X	2432	-0-	-1288	-0-	2432	2			Y	-0-	14	1			20
*04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					20

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1817	-0-	-763	-0-	1817	2			Y	-0-					5
12	2666	X	1878	-0-	-788	-0-	1875	2	3	9	Y	3					8
01	2666	X	1951	-0-	-715	-0-	1951	2			Y	-0-					8
02	1708	N	1695	-0-	-13	-0-	1692	2	3	9	Y	3					11
03	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1775	2	4	9	Y	4					15
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1828	2	7	9	Y	6					21

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					12
12	2821	X	2229	-0-	-592	-0-	2226	2	3	9	Y	3					15
01	3193	X	1993	-0-	-1200	-0-	1992	2	1	9	Y	1					16
02	2884	X	2052	-0-	-832	-0-	2032	2	20	9	Y	18					34
03	3193	X	1624	-0-	-1569	-0-	1615	2	9	9	Y	8	25	1			17
04	2880	X	1660	-0-	-1220	-0-	1659	2	1	9	Y	1					18

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3156	-0-	-324	-0-	3156	2			Y	-0-					7
12	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	3084	2	2	9	Y	2					9
01	3379	X	2862	-0-	-517	-0-	2861	2	1	9	Y	1					10
02	3052	X	2451	-0-	-601	-0-	2450	2	1	9	Y	1					11
03	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2			Y	-0-					11
04	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	2944	2			Y	-0-					11

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2325	-0-	-1215	-0-	2321	2	4	9	Y	4	17	1			18
12	3658	X	2029	-0-	-1629	-0-	2028	2	1	9	Y	1					19
01	3565	X	2722	-0-	-843	-0-	2721	2	1	9	Y	1					20
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3039	2	7	9	Y	6	1	8			25
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3520	2	13	9	Y	12	29	1	1	8	7
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	Y	5	1	8			11

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1787	-0-	-1183	-0-	1780	2	7	9	Y	6					13
12	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	2483	2	1	9	Y	1					14
01	2573	X	2173	-0-	-400	-0-	2173	2			Y	-0-					14
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	Y	2					16
03	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	2390	2	8	9	Y	7					23
*04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	Y	8	29	1			2

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			Y	-0-					2
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	615	2	1	9	Y	1					3
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					3
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	Y	1					4
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					5
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2029	-0-	-1031	-0-	2028	2	1	9	Y	1	13	1			6
12	3007	X	1745	-0-	-1262	-0-	1744	2	1	9	Y	1					7
01	2790	X	1920	-0-	-870	-0-	1919	2	1	9	Y	1					8
02	2016	X	1558	-0-	-458	-0-	1558	2			Y	-0-					8
03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			Y	-0-					8
04	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	1564	2	1	9	Y	1					9

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1036	-0-	-194	-0-	1034	2	2	9	Y	2					61
12	1116	N	989	-0-	-127	-0-	988	2	1	9	Y	1					62
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1042	2	2	9	Y	2					64
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	951	2	2	9	Y	2					66
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	Y	5					71
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	Y	2					73

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	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	2658	2	3	9	Y	3	3	8			63
*06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2822	2	1	9	Y	1	1	8			63
*07	3100	N	3224	-0-	124	124	3218	2	6	9	Y	5	5	8			63
*08	3100	N	2982	-0-	-118	6	2978	2	4	9	Y	4	4	8			63
*09	2829	N	2823	-0-	-6	-0-	2820	2	3	9	Y	3	3	8			63
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3384	2	4	9	Y	4	4	8			63
*11	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	2783	2	2	9	Y	2	2	8			63
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					48
*01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2922	2	2	9	Y	2	2	8			63
*02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2752	2	1	9	Y	1	1	8			63
*03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1	9	Y	1	1	8			63
*04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	Y	1	1	8			63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					15
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					15
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					15
02	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					15
03	1984	X	1944	-0-	-40	-0-	1944	2			Y	-0-					15
04	1920	X	1783	-0-	-137	-0-	1783	2			Y	-0-					15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	Y	3	12	1			13
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	Y	1					14
01	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1583	2	1	9	Y	1					15
02	1596	N	1393	-0-	-203	-0-	1390	2	3	9	Y	3					18
03	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	1486	2	6	9	Y	5	13	1			10
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	Y	2					12

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4310	2	1	9	Y	1	1	8			4
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4550	2	3	9	Y	3	1	8			6
01	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	3990	2	2	9	Y	2	1	8			7
02	4032	X	3739	-0-	-293	-0-	3737	2	2	9	Y	2					9
03	4557	X	4104	-0-	-453	-0-	4103	2	1	9	Y	1					10
04	4410	X	3975	-0-	-435	-0-	3974	2	1	9	Y	1	1	8			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	1006	2			Y	-0-					2
12	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-					2
01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			Y	-0-					2
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					2
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					2
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			Y	-0-					2

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3029	-0-	-841	-0-	3029	2			Y	-0-					36
12	3999	X	2763	-0-	-1236	-0-	2763	2			Y	-0-					36
01	3999	X	1957	-0-	-2042	-0-	1957	2			Y	-0-					36
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					36
03	3131	X	1986	-0-	-1145	-0-	1986	2			Y	-0-	12	1			24
*04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					24

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3683	-0-	-247	-0-	3680	2	3	9	Y	3	3	8			30
12	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	4004	2	1	9	Y	1	1	8			30
01	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3650	2	2	9	Y	2	1	8			31
02	3444	X	3186	-0-	-258	-0-	3186	2			Y	-0-					31
03	3999	X	3505	-0-	-494	-0-	3505	2			Y	-0-					31
04	3870	X	3615	-0-	-255	-0-	3615	2			Y	-0-					31

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1397	-0-	-583	-0-	1397	2			Y	-0-					28
12	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1181	2			Y	-0-					28
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					28
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					28
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					28
04	1080	N	654	-0-	-426	-0-	654	2			Y	-0-					28

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					32
12	2449	X	2104	-0-	-345	-0-	2104	2			Y	-0-					32
01	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	2040	2			Y	-0-					32
02	2240	N	1836	-0-	-404	-0-	1836	2			Y	-0-					32
03	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			Y	-0-					32
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					32

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2546	-0-	-184	-0-	2546	2			Y	-0-					79
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2908	2	8	9	Y	7					86
01	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	2395	2			Y	-0-					86
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					86
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					86
*04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2581	2	11	9	Y	10					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
11	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	Y	1	10	1			9
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	Y	1					10
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	1					11
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					11
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					11
04	1680	N	1300	-0-	-380	-0-	1299	2	1	9	Y	1					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			Y	-0-					2
12	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	2			Y	-0-					2
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1					3
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1					4
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					4
04	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	2			Y	-0-					4

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2616	2	9	9	Y	8					14
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1	9	Y	1					15
01	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					15
02	2800	N	3075	-0-	275	275	3071	2	4	9	Y	4					19
03	3100	N	2905	-0-	-195	80	2895	2	10	9	Y	9					28
04	2760	N	2623	-0-	-137	-0-	2614	2	9	9	Y	8	31	1			5

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3205	-0-	-935	-0-	3204	2	1	9	Y	1	22	1			2
12	4216	X	2716	-0-	-1500	-0-	2715	2	1	9	Y	1					3
01	3844	X	2863	-0-	-981	-0-	2862	2	1	9	Y	1					4
02	3472	X	2802	-0-	-670	-0-	2802	2			Y	-0-					4
03	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3224	2			Y	-0-					4
*04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3893	2	2	9	Y	2					6

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
11	3870	X	3337	-0-	-533	-0-	3329	2	8	9	Y	7	24	1	2	8	19
12	3999	X	3395	-0-	-604	-0-	3393	2	2	9	Y	2	1	8			20
01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3575	2	2	9	Y	2	1	8			21
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3811	2	11	9	Y	10	1	8			30
03	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	3032	2	11	9	Y	10	25	1	1	8	14
04	3450	X	2367	-0-	-1083	-0-	2364	2	3	9	Y	3					17

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
11	5520	X	4373	-0-	-1147	-0-	4373	2			Y	-0-					16
12	5704	X	4478	-0-	-1226	-0-	4472	2	6	9	Y	5					21
01	5704	X	4256	-0-	-1448	-0-	4255	2	1	9	Y	1					22
02	4480	X	3902	-0-	-578	-0-	3866	2	36	9	Y	33					55
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4869	2	26	9	Y	24	62	1			17
04	4380	X	4246	-0-	-134	-0-	4243	2	3	9	Y	3					20

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
11	1200	X	1122	-0-	-78	-0-	1122	2			N	-0-					40
12	1240	X	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					40
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					40
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					40
03	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					40
04	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	1070	2	6	9	N	5					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
11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	Y	2					59
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1446	2	2	9	Y	2					61
01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1281	2	4	9	Y	4					65
02	1400	N	1190	-0-	-210	-0-	1188	2	2	9	Y	2					67
03	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	1231	2	4	9	Y	4					71
04	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1025	2	2	9	Y	2					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3711	2	4	9	Y	4	4	8			111
*06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3629	2	2	9	Y	2	2	8			111
*07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3777	2	7	9	Y	6	6	8			111
*08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3439	2	4	9	Y	4	4	8			111
*09	3180	X	2661	-0-	-519	-0-	2659	2	2	9	Y	2	2	8			111
*10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3406	2	4	9	Y	4	4	8			111
*11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3628	2	3	9	Y	3	3	8			111
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					95
*01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3923	2	2	9	Y	2	2	8			111
*02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	2	1	9	Y	1	1	8			111
*03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3293	2	2	9	Y	2	2	8			111
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3287	2	1	9	Y	1	1	8			111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					40
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					40
01	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	2681	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	2772	X	2230	-0-	-542	-0-	2230	2			Y	-0-					40
03	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2885	2	1	9	Y	1	1	8			40
04	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	2902	2	1	9	Y	1	1	8			40

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					39
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					39
01	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3587	2			Y	-0-					39
02	4116	X	3671	-0-	-445	-0-	3671	2			Y	-0-					39
03	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	3502	2			Y	-0-	20	1			19
04	4170	X	4045	-0-	-125	-0-	4045	2			Y	-0-					19

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					15
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			Y	-0-					15
01	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2			Y	-0-					15
02	1204	N	941	-0-	-263	-0-	941	2			Y	-0-					15
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			Y	-0-					15
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

*05	1705	N	676	-0-	-1029	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
*06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*09	1140	N	821	-0-	-319	-0-	820	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	1612	N	742	-0-	-870	-0-	741	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	971	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					46
*01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
*03	1116	N	826	-0-	-290	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	953	-0-	-517	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1643	2			Y	-0-					32
12	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	2			Y	-0-					32
01	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	1511	2			Y	-0-					32
02	1540	N	1387	-0-	-153	-0-	1387	2			Y	-0-					32
03	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			Y	-0-					32
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					32

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2712	-0-	-348	-0-	2712	2			Y	-0-					61
12	3162	X	2706	-0-	-456	-0-	2706	2			Y	-0-					61
01	3162	X	2112	-0-	-1050	-0-	2112	2			Y	-0-					61
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					61
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-	14	1			47
04	2040	X	1832	-0-	-208	-0-	1832	2			Y	-0-					47

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					40
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					40
01	3720	X	2582	-0-	-1138	-0-	2582	2			Y	-0-					40
02	3360	X	2154	-0-	-1206	-0-	2154	2			Y	-0-					40
03	3782	X	2525	-0-	-1257	-0-	2525	2			Y	-0-					40
04	3660	X	2788	-0-	-872	-0-	2788	2			Y	-0-					40

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					61
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					61
01	2294	N	1609	-0-	-685	-0-	1609	2			Y	-0-					61
02	1792	N	1563	-0-	-229	-0-	1563	2			Y	-0-					61
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					61
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2054	-0-	-766	-0-	2054	2			Y	-0-					90
12	2914	X	1984	-0-	-930	-0-	1984	2			Y	-0-					90
01	2821	X	1997	-0-	-824	-0-	1997	2			Y	-0-					90
02	2072	X	1997	-0-	-75	-0-	1997	2			Y	-0-					90
03	2294	X	2056	-0-	-238	-0-	2056	2			Y	-0-					90
04	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	1783	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3649	2	2	9	Y	2	25	1			5
12	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	3631	2	1	9	Y	1					6
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4261	2	1	9	Y	1					7
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4642	2	1	9	Y	1					8
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					8
04	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	4085	2	3	9	Y	3	1	8			10

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51270	X	43559	-0-	-7711	-0-	43336	2	223	9	N	203	173	1			330
12	51832	X	46272	-0-	-5560	-0-	46162	2	110	9	N	100					430
01	49631	X	39266	-0-	-10365	-0-	39128	2	138	9	N	125	195	1			360
02	43652	X	39563	-0-	-4089	-0-	39420	2	143	9	N	130	194	1			296
03	46841	X	41680	-0-	-5161	-0-	41633	2	47	9	N	43	158	1			181
04	44790	X	38976	-0-	-5814	-0-	38966	2	10	9	N	9					190

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
11	122130	X	84529	-0-	-37601	-0-	84123	2	406	9	N	369	381	1			345
12	119536	X	83620	-0-	-35916	-0-	83507	2	113	9	N	103	179	1			269
01	111941	X	54119	-0-	-57822	-0-	53592	2	527	9	N	479	364	1			384
02	96264	X	63012	-0-	-33252	-0-	62704	2	308	9	N	280	384	1			280
03	98549	X	63818	-0-	-34731	-0-	63501	2	317	9	N	288	190	1			378
04	84540	X	59482	-0-	-25058	-0-	59432	2	50	9	N	45	188	1			235

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-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

11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	N	-0-					28
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	13	1	1335	2	N	-0-					28
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	11	1	1091	2	N	-0-					28
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	10	1	976	2	N	-0-					28
03	1333	N	948	-0-	-385	-0-	9	1	939	2	N	-0-					28
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	11	1	1058	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

11	2700	X	2500	-0-	-200	-0-	25	1	2475	2	N	-0-					108
12	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	24	1	2360	2	N	-0-					108
01	2790	X	2035	-0-	-755	-0-	20	1	2013	2	N	2					110
							2	9									
02	2520	X	1509	-0-	-1011	-0-	15	1	1481	2	N	12					122
							13	9									
03	2790	X	1436	-0-	-1354	-0-	14	1	1421	2	N	1					123
							1	9									
04	2490	X	1593	-0-	-897	-0-	16	1	1571	2	N	5					128
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

11	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	17	1	1688	2	Y	5					177
							6	9									
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	16	1	1598	2	Y	4					181
							4	9									
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1739	2	Y	5	114	1			72
							6	9									
02	1484	N	1370	-0-	-114	-0-	14	1	1352	2	Y	4					76
							4	9									
03	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	15	1	1477	2	Y	4					80
							4	9									
*04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1720	2	Y	7					87
							8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3224	X	3224	-0-		-0-	-0-	32	1	3192	2	N	-0-					151
12	3286	X	3097	-0-		-189	-0-	31	1	3066	2	N	-0-					151
01	3393	X	3393	-0-		-0-	-0-	34	1	3359	2	N	-0-					151
02	3028	X	3028	-0-		-0-	-0-	30	1	2998	2	N	-0-					151
03	3317	X	2715	-0-		-602	-0-	27	1	2682	2	N	5					156
								6	9									
04	3270	X	2915	-0-		-355	-0-	29	1	2863	2	N	21					177
								23	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-					106
12	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-	24	1	2355	2	Y	2					108
								2	9									
01	2232	N	1569	-0-		-663	-0-	15	1	1546	2	Y	7					115
								8	9									
02	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	19	1	1908	2	Y	9					124
								10	9									
03	2387	N	1893	-0-		-494	-0-	19	1	1865	2	Y	8					132
								9	9									
04	1530	N	1144	-0-		-386	-0-	11	1	1123	2	Y	9					141
								10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1077	-0-		-123	-0-	10	1	1003	2	N	58					231
								64	9									
12	1178	N	1058	-0-		-120	-0-	10	1	989	2	N	54					285
								59	9									
01	1147	N	1067	-0-		-80	-0-	10	1	995	2	N	56					341
								62	9									
02	1008	N	997	-0-		-11	-0-	10	1	950	2	N	34	190	1			185
								37	9									
03	1054	N	869	-0-		-185	-0-	8	1	838	2	N	21					206
								23	9									
*04	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	11	1	1093	2	N	24					230
								26	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1289	-0-		-121	-0-	13	1	1273	2	Y	3					101
								3	9									
12	1271	N	1062	-0-		-209	-0-	10	1	1049	2	Y	3					104
								3	9									
01	1209	N	1130	-0-		-79	-0-	11	1	1116	2	Y	3	72	1			35
								3	9									
02	1204	N	1069	-0-		-135	-0-	11	1	1054	2	Y	4					39
								4	9									
03	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	3					42
								3	9									
*04	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	11	1	1107	2	Y	4					46
								4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	581	-0-	-439	-0-	6	1	575	2	N	-0-					28
12	1953	N	1268	-0-	-685	-0-	13	1	1255	2	N	-0-					28
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	14	1	1360	2	N	-0-					28
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	759	2	N	-0-					28
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	16	1	1579	2	N	2					30
							2	9									
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	15	1	1544	2	N	8					38
							9	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	1					67
							1	9									
12	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	14	1	1357	2	Y	12					79
							13	9									
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	Y	4					83
							4	9									
02	1428	N	1148	-0-	-280	-0-	11	1	1136	2	Y	1					84
							1	9									
03	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	12	1	1229	2	Y	23					107
							25	9									
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	Y	6					113
							7	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	632	-0-	-208	-0-	6	1	624	2	Y	2					12
							2	9									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	8	1	783	2	Y	4					16
							4	9									
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	7	1	723	2	Y	-0-					16
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	5	1	538	2	Y	5					21
							6	9									
03	806	N	563	-0-	-243	-0-	6	1	554	2	Y	3					24
							3	9									
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	8	1	835	2	Y	4					28
							4	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
11	2220	X	1721	-0-	-499	-0-	17	1	1697	2	Y	6					31
							7	9									
12	2294	X	1655	-0-	-639	-0-	16	1	1628	2	Y	10					41
							11	9									
01	2294	X	1430	-0-	-864	-0-	14	1	1416	2	Y	-0-					41
02	1820	X	1664	-0-	-156	-0-	16	1	1630	2	Y	16					57
							18	9									
03	2015	X	1657	-0-	-358	-0-	16	1	1633	2	Y	7					64
							8	9									
*04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	10					74
							11	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
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-					89
12	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	12	1	1173	2	Y	1					90
							1	9									
01	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	20	1	1951	2	Y	8					98
							9	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	17	1	1740	2	Y	8					106
							9	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1751	2	Y	8					114
							9	9									
04	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	16	1	1587	2	Y	13					127
							14	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
11	1260	N	805	-0-	-455	-0-	8	1	796	2	Y	1					80
							1	9									
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	11					91
							12	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	Y	4					95
							4	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1056	2	Y	1					96
							1	9									
03	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	11	1	1129	2	Y	22					118
							24	9									
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	11	1	1105	2	Y	4					122
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	57	1	1375	2	Y	-0-					8
12	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	55	1	1470	2	Y	-0-					8
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	53	1	1509	2	Y	-0-					8
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	54	1	1369	2	Y	-0-					8
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	59	1	1512	2	Y	-0-					8
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	60	1	1537	2	Y	-0-					8

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	47	1	1504	2	Y	-0-					169
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	45	1	1459	2	Y	-0-					169
01	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	43	1	1401	2	Y	-0-					169
02	1456	N	1204	-0-	-252	-0-	39	1	1165	2	Y	-0-					169
03	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	43	1	1255	2	Y	-0-					169
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	56	1	1627	2	Y	-0-					169

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	52	1	904	2	Y	-0-					36
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	2	Y	-0-					36
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	60	1	1112	2	Y	-0-					36
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	2	Y	-0-					36
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	83	1	1373	2	Y	-0-					36
04	990	N	818	-0-	-172	-0-	46	1	772	2	Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	861	2	Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	762	-0-	-137	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	39	1	649	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	53	1	1569	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	49	1	1738	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	48	1	1348	2	Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	53	1	1560	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	48	1	1302	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
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					12
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					12
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					12
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					12
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					12
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					12

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	59	1	1906	2	N	6	6	8			109
							7	9									
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	53	1	1707	2	N	-0-					109
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	59	1	1908	2	N	-0-					109
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	44	1	1407	2	N	2	2	8			109
							2	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	56	1	1813	2	N	3	3	8			109
							3	9									
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	60	1	1930	2	N	-0-					109

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	36	1	1167	2	Y	-0-					18
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	45	1	1462	2	Y	-0-					18
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	40	1	1293	2	Y	-0-					18
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1310	2	Y	-0-					18
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	46	1	1469	2	Y	-0-					18
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	38	1	1237	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
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	12	1	1811	2	Y	-0-					-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	2	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	16	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	580	-0-	-230	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	102	1	1673	2	Y	53	29	1			51
							58	9									
12	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	113	1	1753	2	Y	45	30	1			66
							50	9									
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	104	1	1668	2	Y	72	95	1			43
							79	9									
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	112	1	1753	2	Y	56	32	1			67
							62	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	117	1	1894	2	Y	72	98	1			41
							79	9									
04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	101	1	1628	2	Y	60	32	1			69
							66	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

11	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	79	1	1288	2	Y	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	94	1	1461	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	84	1	1367	2	Y	-0-					-0-
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	87	1	1402	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

11	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	80	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	82	1	1319	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1282	-0-	-62	-0-	77	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	76	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	88	1	1424	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

11	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	9	1	1378	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1121	-0-	-398	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	2	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	28	1	1385	2	Y	-0-					-0-
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	83	1	1492	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	96	1	1592	2	N	-0-					52
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	103	1	1717	2	N	-0-					52
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	2	N	-0-					52
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	793	2	N	-0-					52
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	91	1	1514	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	82	1	1374	2	N	-0-					52

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	410	2	N	-0-					13
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					13
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	N	-0-					13
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	11	1	374	2	N	-0-					13
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	10	1	341	2	N	-0-					13
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	10	1	350	2	N	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	179	1	3091	2	Y	-0-					10
12	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	175	1	3232	2	Y	-0-					10
01	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	171	1	3176	2	Y	-0-					10
02	3220	X	3202	-0-	-18	-0-	154	1	3048	2	Y	-0-					10
03	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	193	1	3188	2	Y	-0-					10
*04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	192	1	3185	2	Y	-0-					10

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	41	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	738	-0-	-68	-0-	42	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	40	1	672	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	12	1	1759	2	Y	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	2	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	35	1	1647	2	Y	-0-					-0-
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	94	1	1674	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
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	17	1	2573	2	Y	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	3	1	2169	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	43	1	2086	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	110	1	1983	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	2	Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	Y	-0-					-0-
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	78	1	1268	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	83	1	1283	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	80	1	1291	2	Y	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	82	1	1325	2	Y	-0-					-0-
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	78	1	1259	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1384	-0-	-266	-0-	80	1	1304	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	156	-0-	-1549	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	5	-0-	-1669	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	6	-0-	-1282	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	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 #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	124	1	2030	2	Y	-0-			-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	126	1	1963	2	Y	-0-			-0-
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	163	1	2626	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3358	-0-	558	558	203	1	3155	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2939	-0-	-161	397	171	1	2768	2	Y	-0-			-0-
*04	2866	N	2469	-0-	-397	-0-	144	1	2325	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
11	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	84	1	1377	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	89	1	1376	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	73	1	1179	2	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1300	-0-	-72	-0-	78	1	1222	2	Y	-0-			-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	91	1	1482	2	Y	-0-			-0-
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	91	1	1464	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	59	1	972	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	970	-0-	-239	-0-	59	1	911	2	Y	-0-			-0-
01	1116	N	926	-0-	-190	-0-	54	1	872	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	843	-0-	-109	-0-	51	1	792	2	Y	-0-			-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	57	1	927	2	Y	-0-			-0-
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	74	1	1192	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	1105	-0-	-125	-0-	62	1	1008	2	Y	32	18	1			31
							35	9									
12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	2	Y	29	19	1			41
							32	9									
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	Y	42	57	1			26
							46	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	33	20	1			39
							36	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	72	1	1166	2	Y	43	59	1			23
							47	9									
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	75	1	1214	2	Y	35	18	1			40
							39	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	137	1	2232	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	125	1	1940	2	Y	-0-					-0-
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	142	1	2286	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1274	-0-	-658	-0-	77	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	108	1	1760	2	Y	-0-					-0-
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	142	1	2283	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

11	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	63	1	1531	2	Y	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	66	1	1758	2	Y	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	67	1	1918	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	57	1	1450	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	59	1	1518	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	54	1	1396	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

11	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	92	1	1502	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	93	1	1495	2	Y	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	116	1	1884	2	Y	-0-					-0-
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	112	1	1798	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	-0-					3
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					3
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	Y	-0-					3
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	-0-					3
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					3
04	630	N	408	-0-	-222	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					3

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

11	810	N	782	-0-	-28	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					8
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	Y	-0-					8
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					8
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	Y	-0-					8
03	899	N	768	-0-	-131	-0-	44	1	724	2	Y	-0-					8
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	42	1	695	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	25	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

11	2190	N	993	-0-	-1197	-0-	56	1	937	2	N	-0-					102
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	130	1	2172	2	N	-0-					102
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	126	1	2100	2	N	-0-					102
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	2	N	-0-					102
03	2294	N	1669	-0-	-625	-0-	94	1	1574	2	N	1	1	8			102
							1	9									
04	2160	N	1697	-0-	-463	-0-	96	1	1601	2	N	-0-					102

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	47	1	1510	2	Y	-0-					1
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	49	1	1595	2	Y	-0-					1
01	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	41	1	1075	2	Y	-0-					1
02	1456	N	1098	-0-	-358	-0-	35	1	1063	2	Y	-0-					1
03	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	39	1	1160	2	Y	-0-					1
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	2	Y	-0-					1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

11	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	63	1	1084	2	Y	-0-					97
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	67	1	1236	2	Y	-0-					97
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	67	1	1250	2	Y	-0-					97
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	2	Y	-0-					97
03	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	62	1	1027	2	Y	-0-					97
04	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	62	1	1036	2	Y	-0-					97

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	98	1	2558	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2540	-0-	-95	-0-	83	1	2457	2	Y	-0-					-0-
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	74	1	2645	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2306	-0-	-74	-0-	79	1	2227	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	82	1	2414	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2218	-0-	-332	-0-	79	1	2139	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	12	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	24	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	66	1	1188	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	53	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	56	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	52	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	53	1	857	2	Y	-0-					-0-
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	61	1	1021	2	N	1	1	8			164
							1	9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	N	-0-					164
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	N	-0-					164
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	N	-0-					164
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	N	1	1	8			164
							1	9									
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	-0-					164

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	92	1	1432	2	Y	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	85	1	1377	2	Y	-0-					-0-
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	78	1	1256	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	113	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	101	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	102	1	1638	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	102	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	110	1	1780	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1030	-0-	-650	-0-	60	1	970	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	67	1	1044	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	77	1	1240	2	Y	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	121	1	1883	2	Y	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	142	1	2309	2	Y	-0-					-0-
*04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	126	1	2033	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2312	-0-	-448	-0-	133	1	2179	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3107	-0-	7	7	188	1	2919	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3773	-0-	673	680	221	1	3552	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2175	-0-	-625	55	131	1	2044	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3581	-0-	481	536	208	1	3373	2	Y	-0-					-0-
*04	3123	X	2587	-0-	-536	-0-	151	1	2436	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	934	-0-	-746	-0-	51	1	830	2	Y	48	27	1			46
							53	9									
12	1519	N	876	-0-	-643	-0-	51	1	800	2	Y	23	23	1			46
							25	9									
01	1767	N	902	-0-	-865	-0-	49	1	783	2	Y	64	73	1			37
							70	9									
02	868	N	746	-0-	-122	-0-	42	1	660	2	Y	40	27	1			50
							44	9									
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	47	1	757	2	Y	48	77	1			21
							53	9									
04	870	N	726	-0-	-144	-0-	39	1	628	2	Y	54	20	1			55
							59	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	13	1	1			13
							14	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	112	1	1825	2	Y	72	40	1			69
							79	9									
12	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	121	1	1887	2	Y	62	41	1			90
							68	9									
01	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	108	1	1741	2	Y	97	129	1			58
							107	9									
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	114	1	1777	2	Y	77	44	1			91
							85	9									
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	120	1	1952	2	Y	97	133	1			55
							107	9									
*04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2066	2	Y	81	43	1			93
							89	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2325	-0-	-105	-0-	134	1	2191	2	Y	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	154	1	2399	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	1801	-0-	-710	-0-	105	1	1696	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1395	-0-	-789	-0-	84	1	1311	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2103	-0-	-439	-0-	122	1	1981	2	Y	-0-					-0-
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	134	1	2155	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 #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	154	1	2521	2	Y	-0-					-0-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	169	1	2620	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	163	1	2623	2	Y	-0-					-0-
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	154	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2440	-0-	-350	-0-	142	1	2298	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	1914	-0-	-786	-0-	112	1	1802	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	96	1	1561	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	86	1	1334	2	Y	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	117	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	100	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1367	-0-	-553	-0-	80	1	1287	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
11	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	140	1	2286	2	Y	86	48	1			82
							95	9									
12	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	151	1	2350	2	Y	75	49	1			108
							83	9									
01	2728	X	2393	-0-	-335	-0-	133	1	2135	2	Y	114	153	1			69
							125	9									
02	2352	N	2091	-0-	-261	-0-	120	1	1870	2	Y	92	52	1			109
							101	9									
03	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	141	1	2295	2	Y	116	159	1			66
							128	9									
*04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	146	1	2358	2	Y	96	51	1			111
							106	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
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	995	2	Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	61	1	991	2	Y	-0-					-0-
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	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
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	142	1	2313	2	Y	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	171	1	2659	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3185	-0-	85	85	186	1	2999	2	Y	-0-					-0-
02	1621	N	1536	-0-	-85	-0-	93	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	83	1	1345	2	Y	-0-					-0-
*04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	71	1	1151	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
11	2400	N	2194	-0-	-206	-0-	17	1	2177	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	1694	-0-	-724	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1095	-0-	-1199	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	662	-0-	-1382	-0-	1	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	645	-0-	-1060	-0-	14	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	593	-0-	-457	-0-	33	1	560	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 #: 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
11	2640	N	2000	-0-	-640	-0-	115	1	1885	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	1841	-0-	-949	-0-	111	1	1730	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	1800	-0-	-804	-0-	105	1	1695	2	Y	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	141	1	2190	2	Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	160	1	2591	2	Y	-0-					-0-
*04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	158	1	2541	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	79	1	1294	2	Y	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	75	1	1159	2	Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	66	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1182	-0-	-106	-0-	71	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	490	-0-	-750	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	572	-0-	-538	-0-	33	1	539	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	8	1	1174	2	Y	-0-					54
12	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1161	2	41	9	Y	37					91
01	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	995	2	17	9	Y	15					106
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	2	1	1195	2	Y	72					178
							79	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	25	1	1177	2	Y	44	190	1			32
							48	9									
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	69	1	1182	2	Y	59					91
							65	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
11	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	9	1	1304	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1069	-0-	-163	-0-	1	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	27	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1222	-0-	-248	-0-	64	1	1158	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
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					18
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					18
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	330	2	76	9	N	69					87
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	270	2	9	9	N	8					95
03	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					95
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	249	2	20	9	N	18					113

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	73	1	2432	2	N	-0-					192
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	74	1	2477	2	N	-0-					192
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	71	1	2364	2	N	-0-					192
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	66	1	2201	2	N	1	1	8			192
							1	9									
03	2511	N	2175	-0-	-336	-0-	63	1	2111	2	N	1	1	8			192
							1	9									
04	2370	N	2046	-0-	-324	-0-	60	1	1986	2	N	-0-					192

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	50	1	1676	2	N	-0-			15
12	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	45	1	1505	2	N	-0-			15
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	50	1	1677	2	N	-0-			15
02	1624	N	1363	-0-	-261	-0-	40	1	1323	2	N	-0-			15
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			15
04	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	1470	2			N	-0-			15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	12	1	304	2	Y	-0-			3
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	Y	-0-			3
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	Y	-0-			3
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	Y	-0-			3
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	2	Y	-0-			3
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	Y	-0-			3

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-			13
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	40	1	1304	2	Y	-0-			13
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	2	Y	-0-			13
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	38	1	1217	2	Y	-0-			13
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	43	1	1382	2	Y	-0-			13
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	85	1	2827	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2836	-0-	-109	-0-	83	1	2753	2	Y	-0-					-0-
01	2945	N	2504	-0-	-441	-0-	73	1	2431	2	Y	-0-					-0-
02	2660	N	2589	-0-	-71	-0-	75	1	2514	2	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2491	-0-	-330	-0-	73	1	2418	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	67	1	2224	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	47	1	1581	2	Y	-0-					95
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	44	1	1479	2	Y	2	2	8			95
							2	9									
01	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	47	1	1551	2	Y	-0-					95
02	1512	N	1428	-0-	-84	-0-	42	1	1386	2	Y	-0-					95
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	45	1	1498	2	Y	-0-					95
04	1560	N	1211	-0-	-349	-0-	35	1	1176	2	Y	-0-					95

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	81	1	1316	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	983	-0-	-691	-0-	59	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	125	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1223	-0-	-93	-0-	74	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	94	1	1508	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					9
12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					9
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					9
02	1988	X	1552	-0-	-436	-0-	1552	2			Y	-0-					9
03	2201	X	1818	-0-	-383	-0-	1818	2			Y	-0-					9
04	2130	X	2007	-0-	-123	-0-	2007	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1667	-0-	-133	-0-	96	1	1571	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1671	-0-	-65	-0-	101	1	1570	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1388	-0-	-180	-0-	84	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	122	1	1977	2	Y	-0-					-0-
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	89	1	1439	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
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	30	1	649	2	N	-0-					18
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	56	1	1219	2	N	-0-					18
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	73	1	1578	2	N	-0-					18
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	2	N	2	2	8			18
							2	9									
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	77	1	1681	2	N	3	3	8			18
							3	9									
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1549	2	N	-0-					18

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
11	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	1598	2	21	9	Y	19					37
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1759	2	18	9	Y	16					53
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					53
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	Y	15					68
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1732	2	41	9	Y	37					105
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	2			Y	-0-					105

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
11	1620	N	1366	-0-	-254	-0-	77	1	1254	2	Y	32	18	1			31
							35	9									
12	1674	N	1300	-0-	-374	-0-	77	1	1191	2	Y	29	19	1			41
							32	9									
01	1674	N	906	-0-	-768	-0-	51	1	818	2	Y	34	55	1			20
							37	9									
02	1288	N	275	-0-	-1013	-0-	15	1	239	2	Y	19	14	1			25
							21	9									
03	1302	N	920	-0-	-382	-0-	51	1	835	2	Y	31	34	1			22
							34	9									
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	Y	37	18	1			41
							41	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
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1859	2			Y	-0-					127
12	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1924	2			Y	-0-					127
01	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			Y	-0-					127
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					127
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					127
04	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			Y	-0-					127

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	17	1	571	2	Y	-0-			12
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	14	1	467	2	Y	-0-			12
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	35	1	1151	2	Y	-0-			12
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	20	1	675	2	Y	-0-			12
03	496	N	225	-0-	-271	-0-	7	1	218	2	Y	-0-			12
04	690	N	159	-0-	-531	-0-	5	1	154	2	Y	-0-			12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-			13
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-			13
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-			13
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-			13
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-			13
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-			13

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	909	2	Y	-0-			196
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	820	2	Y	-0-			196
01	930	N	647	-0-	-283	-0-	19	1	628	2	Y	-0-			196
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	23	1	780	2	Y	-0-			196
03	837	N	690	-0-	-147	-0-	20	1	670	2	Y	-0-			196
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	Y	-0-			196

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			Y	-0-			7
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-			7
01	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	2			Y	-0-			7
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			7
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			7
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			7

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

11	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1429	2			Y	-0-			37
12	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2			Y	-0-			37
01	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1369	2			Y	-0-			37
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-			37
03	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			Y	-0-			37
04	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			Y	-0-			37

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	60	1	1940	2	Y	-0-			8
12	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	60	1	1949	2	Y	-0-			8
01	2108	X	1978	-0-	-130	-0-	81	1	1897	2	Y	-0-			8
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	80	1	2387	2	Y	-0-			8
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	97	1	2868	2	Y	-0-			8
*04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	90	1	2609	2	Y	-0-			8

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	115	1	2836	2	Y	-0-			5
12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	110	1	2930	2	Y	-0-			5
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	80	1	2292	2	Y	-0-			5
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	105	1	2668	2	Y	-0-			5
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	105	1	2672	2	Y	-0-			5
*04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	106	1	2727	2	Y	-0-			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2130	N	1557	-0-	-573	-0-	58	1	1499	2	Y	-0-			124
12	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	58	1	1711	2	Y	-0-			124
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	78	1	2776	2	Y	-0-			124
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1667	2	Y	-0-			124
03	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	55	1	1615	2	Y	-0-			124
04	2370	N	2034	-0-	-336	-0-	72	1	1962	2	Y	-0-			124

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
11	543	N	-0-	-0-	-543	-0-					Y	-0-			2
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			2
01	372	N	118	-0-	-254	-0-	1	1	117	2	Y	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (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
11	3690	X	2072	-0-	-1618	-0-	2053	2	19	9	N	17	186	1			86
12	3813	X	2077	-0-	-1736	-0-	1928	2	149	9	N	135					221
01	3472	X	1211	-0-	-2261	-0-	1160	2	51	9	N	46	194	1			73
02	2828	X	1649	-0-	-1179	-0-	1524	2	125	9	N	114					187
03	2418	X	1499	-0-	-919	-0-	1413	2	86	9	N	78	177	1			88
04	2070	X	1294	-0-	-776	-0-	1290	2	4	9	N	4					92

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					76
12	1953	X	814	-0-	-1139	-0-	805	3	9	9	N	8					84
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	47					131
02	1260	X	1232	-0-	-28	-0-	1188	3	44	9	N	40					171
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1268	3	53	9	N	48	180	1			39
*04	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1251	3	52	9	N	47					86

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					26
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					26
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					26
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					26
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					26
04	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

11	16711	X	4745	-0-	-11966	-0-	325	1	4120	2	N	273	335	1	1	8	29
							300	9									
12	25141	X	2957	-0-	-22184	-0-	219	1	2505	2	N	212	175	1	2	8	64
							233	9									
01	25141	X	1858	-0-	-23283	-0-	130	1	1478	2	N	227	178	1	2	8	111
							250	9									
02	22708	X	1928	-0-	-20780	-0-	122	1	1648	2	N	144					255
							158	9									
*03	25141	X	1396	-0-	-23745	-0-	101	1	1172	2	N	112	336	1			31
							123	9									
04	4740	X	577	-0-	-4163	-0-	38	1	444	2	N	86					117
							95	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

11	2250	X	307	-0-	-1943	-0-	22	1	263	2	N	20	153	1	2	8	41
							22	9									
12	1860	X	375	-0-	-1485	-0-	29	1	320	2	N	24	2	8			63
							26	9									
01	1860	X	446	-0-	-1414	-0-	37	1	395	2	N	13	2	8			74
							14	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	N	27	1	8			100
							30	9									
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	N	14	1	8			113
							15	9									
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	789	2	N	11	1	8			123
							12	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285668 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, 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

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	66	1	1472	2	N	-0-					136
12	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	44	1	1089	2	N	-0-					136
01	1643	N	928	-0-	-715	-0-	33	1	895	2	N	-0-					136
02	1428	N	1232	-0-	-196	-0-	44	1	1188	2	N	-0-					136
03	1147	N	913	-0-	-234	-0-	32	1	881	2	N	-0-					136
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	45	1	1155	2	N	-0-					136

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	N	-0-					120
12	744	N	571	-0-	-173	-0-	22	1	549	2	N	-0-					120
01	744	N	418	-0-	-326	-0-	15	1	403	2	N	-0-					120
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	1028	2	N	-0-					120
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	N	-0-					120
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	2	N	-0-					120

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6142	-0-	-188	-0-	263	1	5879	2	N	-0-	188	1			81
12	6510	X	6291	-0-	-219	-0-	246	1	6039	2	N	5					86
							6	9									
01	6510	X	6234	-0-	-276	-0-	219	1	6015	2	N	-0-					86
02	5796	X	5510	-0-	-286	-0-	199	1	5311	2	N	-0-					86
03	6355	X	6089	-0-	-266	-0-	212	1	5871	2	N	5					91
							6	9									
04	6150	X	5922	-0-	-228	-0-	220	1	5662	2	N	36					127
							40	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	16	1	368	2	N	-0-					78
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	N	-0-					78
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	8	1	208	2	N	2					80
							2	9									
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	12	1	319	2	N	-0-					80
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	14	1	401	2	N	-0-					80
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	557	2	N	-0-					80

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9701 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					96
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2018

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-					65
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2018 - PLUGGED 02/17/18

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	387	1	4397	2	N	30					65
							33	9									
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	420	1	4055	2	N	7					72
							8	9									
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	500	1	3400	2	N	-0-					72
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	508	1	2889	2	N	-0-					72
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	521	1	3428	2	N	-0-					72
*04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	508	1	2972	2	N	-0-					72
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - PLUGGED 02/27/18

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

11	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-					113
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					113
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					113
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					113
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					113
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	191	1	2171	2	N	143	164	1			17
							157	9									
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	208	1	2008	2	N	-0-					17
01	2232	N	81	-0-	-2151	-0-	10	1	71	2	N	-0-					17
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					17
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	23	1	130	2	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	2	N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	22	1	127	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		536	-0-	536	2998	536	2			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		651	-0-	651	3649	651	2			Y	-0-					37
01	DLQ G-10		682	-0-	682	4331	682	2			Y	-0-					37
02	2800	N	324	-0-	-2476	1855	324	2			Y	-0-					37
03	2336	N	481	-0-	-1855	-0-	481	2			Y	-0-					37
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	704	-0-	-616	-0-	21 3	1 9	680	2	N	3	2	1			4
12	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	33 4	1 9	1025	2	N	4	4	1			4
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	1043	2	N	10	8	1			6
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	819	2	N	4	7	1			3
03	1054	N	802	-0-	-252	-0-	28 2	1 9	772	2	N	2	2	1			3
04	1050	N	822	-0-	-228	-0-	31 6	1 9	785	2	N	5	6	1			2

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
11	3900	X	3598	-0-	-302	-0-	105	1	3476	2	N	15	10	1			16
							17	9									
12	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	122	1	3807	2	N	17	18	1			15
							19	9									
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	137	1	4157	2	N	38	31	1			22
							42	9									
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	128	1	3656	2	N	22	29	1			15
							24	9									
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	155	1	4296	2	N	14	10	1			19
							15	9									
*04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	169	1	4237	2	N	27	34	1			12
							30	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
11	3030	X	2827	-0-	-203	-0-	456	1	2358	2	N	12	7	1			12
							13	9									
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	499	1	2399	2	N	12	14	1			10
							13	9									
01	2728	X	1852	-0-	-876	-0-	308	1	1525	2	N	17	17	1			10
							19	9									
02	2632	X	1407	-0-	-1225	-0-	223	1	1175	2	N	8	12	1			6
							9	9									
03	2914	X	1308	-0-	-1606	-0-	201	1	1104	2	N	3	3	1			6
							3	9									
04	2820	X	1482	-0-	-1338	-0-	246	1	1226	2	N	9	11	1			4
							10	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
04	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
11	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	588	3	3	9	N	3					120
12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	600	3	3	9	N	3					123
01	682	N	466	-0-	-216 B	-0-	464	3	2	9	N	2					125
02	560	N	500	-0-	-60 B	-0-	498	3	2	9	N	2					127
03	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	577	3	6	9	N	5					132
04	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					132

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

11	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	375	2	67	9	N	61					107
12	434	N	375	-0-	-59	B	-0-	366	2	9	9	N	8					115
01	403	N	287	-0-	-116	B	-0-	281	2	6	9	N	5					120
02	392	N	236	-0-	-156	B	-0-	236	2			N	-0-					120
03	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	346	2	9	9	N	8					128
*04	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	391	2	12	9	N	11					139

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

11	2730	X	2592	-0-	-138	B	-0-	2558	2	34	9	N	31	64	1			35
12	2821	X	2616	-0-	-205	B	-0-	2596	2	20	9	N	18					53
01	2821	X	2577	-0-	-244	B	-0-	2560	2	17	9	N	15					68
02	2408	N	2291	-0-	-117	B	-0-	2291	2			N	-0-					68
03	2604	N	2569	-0-	-35	B	-0-	2522	2	47	9	N	43	86	1			25
04	2490	N	2443	-0-	-47	B	-0-	2424	2	19	9	N	17					42

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

11	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	263	2	2	9	N	2					97
12	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					97
01	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	80	2	2	9	N	2					99
02	84	N	45	-0-	-39	B	-0-	45	2			N	-0-					99
03	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					99
*04	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	637	2	7	9	N	6	90	1			15

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

11	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					8
12	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					8
01	14	N	10	-0-	-4	B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					8
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					8
04	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

11	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					120
12	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					120
01	589	N	585	-0-	-4	B	-0-	585	2			N	-0-					120
02	504	N	460	-0-	-44	B	-0-	460	2			N	-0-					120
03	589	N	257	-0-	-332	B	-0-	257	2			N	-0-					120
04	570	N	273	-0-	-297	B	-0-	273	2			N	-0-					120

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
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	20	1	585	2	N	1	1	1			57
							1	9									
12	682	N	534	-0-	-148 B	-0-	12	1	512	2	N	9	5	1			61
							10	9									
01	651	N	560	-0-	-91 B	-0-	12	1	548	2	N	-0-					61
02	560	N	485	-0-	-75 B	-0-	11	1	467	2	N	6	6	1			61
							7	9									
03	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	13	1	528	2	N	5	5	1			61
							6	9									
04	540	N	435	-0-	-105 B	-0-	11	1	423	2	N	1	1	1			61
							1	9									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					27
12	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					27
01	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					27
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					27
03	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					27
*04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	6	1	255	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	5	1	155	2	N	4					114
							4	9									
12	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	4	1	156	2	N	7	1	1			120
							8	9									
01	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	3	1	119	2	N	-0-					120
02	140	N	80	-0-	-60 B	-0-	2	1	77	2	N	1	1	1			120
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					120
04	120	N	8	-0-	-112 B	-0-	8	2			N	-0-					120

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					50
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					50
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					50
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					50
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	29	1	831	2	N	2	1	1			116
							2	9									
12	961	N	670	-0-	-291 B	-0-	15	1	648	2	N	6	6	1			116
							7	9									
01	930	N	686	-0-	-244 B	-0-	14	1	672	2	N	-0-	1	1			115
02	812	N	672	-0-	-140 B	-0-	15	1	607	2	N	45	7	1			153
							50	9									
03	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	16	1	673	2	N	29	7	1			175
							32	9									
*04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	18	1	714	2	N	1	1	1			175
							1	9									

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 11800 PERF.11360 - 11587

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	510	N	437	-0-	-73 B	-0-	15	1	422	2	N	-0-					27
12	620	N	343	-0-	-277 B	-0-	8	1	332	2	N	3	3	1			27
							3	9									
01	527	N	355	-0-	-172 B	-0-	7	1	348	2	N	-0-					27
02	420	N	208	-0-	-212 B	-0-	5	1	200	2	N	3	3	1			27
							3	9									
03	341	N	15	-0-	-326 B	-0-	15	2			N	-0-					27
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					27

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	58	1	1666	2	N	22	2	1			170
							24	9									
12	1085	N	703	-0-	-382 B	-0-	15	1	651	2	N	34	175	1			29
							37	9									
01	2294	X	588	-0-	-1706 B	-0-	12	1	575	2	N	1	1	1			29
							1	9									
02	2072	X	505	-0-	-1567 B	-0-	12	1	478	2	N	14	6	1			37
							15	9									
03	2294	X	529	-0-	-1765 B	-0-	12	1	503	2	N	13	5	1			45
							14	9									
04	1740	X	562	-0-	-1178 B	-0-	14	1	544	2	N	4	1	1			48
							4	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	119	1	1436	2	Y	5					65
							6	9									
12	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	147	1	1710	2	Y	1					66
							1	9									
01	1798	N	1768	-0-	-30 B	-0-	141	1	1627	2	Y	-0-	10	1			56
02	1456	N	1228	-0-	-228 B	-0-	96	1	1128	2	Y	4					60
							4	9									
03	1860	N	1383	-0-	-477 B	-0-	118	1	1253	2	Y	11					71
							12	9									
04	1710	N	1639	-0-	-71 B	-0-	134	1	1496	2	Y	8					79
							9	9									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	816	-0-	-54 B	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					114
12	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	66	1	765	2	Y	1					115
							1	9									
01	868	N	823	-0-	-45 B	-0-	66	1	757	2	Y	-0-	5	1			110
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	59	1	685	2	Y	1					111
							1	9									
03	744	N	682	-0-	-62 B	-0-	58	1	623	2	Y	1					112
							1	9									
*04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	77	1	860	2	Y	1					113
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	130	-0-	-110 B	-768	4	1	126	2	N	-0-					
12	310	N	140	-0-	-170 B	-768	3	1	136	2	N	1	1	1			67
							1	9									
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-768					N	-0-					67
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-768					N	-0-					67
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-768					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					67

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

11	1020	N	846	-0-	-174 B	-0-	27	1	788	2	N	28	1	1			99
							31	9									
12	961	N	794	-0-	-167 B	-0-	17	1	737	2	N	36	7	1			128
							40	9									
01	837	N	742	-0-	-95 B	-0-	16	1	726	2	N	-0-	1	1			127
02	784	N	613	-0-	-171 B	-0-	14	1	590	2	N	8	7	1			128
							9	9									
03	806	N	706	-0-	-100 B	-0-	17	1	679	2	N	9	7	1			130
							10	9									
04	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	18	1	694	2	N	1	1	1			130
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

11	1830	N	1682	-0-	-148 B	-0-	55	1	1569	2	N	53	1	1			203
							58	9									
12	1891	N	1376	-0-	-515 B	-0-	29	1	1291	2	N	51	200	1			54
							56	9									
01	1953	N	1391	-0-	-562 B	-0-	28	1	1323	2	N	36	1	1			89
							40	9									
02	1568	N	1260	-0-	-308 B	-0-	29	1	1205	2	N	24	15	1			98
							26	9									
03	1364	N	1048	-0-	-316 B	-0-	25	1	1003	2	N	18	10	1			106
							20	9									
04	1350	N	1123	-0-	-227 B	-0-	28	1	1092	2	N	3	1	1			108
							3	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

11	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	148	1	1787	2	Y	2					14
							2	9									
12	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	152	1	1766	2	Y	-0-					14
01	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	154	1	1781	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
02	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	134	1	1566	2	Y	3					8
							3	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	148	1	1578	2	Y	1					9
							1	9									
*04	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	135	1	1506	2	Y	2					11
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	693	-0-	-267 B	-0-	53	1	640	2	Y	-0-					139
12	775	N	643	-0-	-132 B	-0-	51	1	592	2	Y	-0-					139
01	775	N	670	-0-	-105 B	-0-	53	1	617	2	Y	-0-	4	1			135
02	644	N	580	-0-	-64 B	-0-	46	1	533	2	Y	1					136
							1	9									
03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	63	1	676	2	Y	1					137
							1	9									
04	660	N	643	-0-	-17 B	-0-	53	1	589	2	Y	1					138
							1	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2411	-0-	-349 B	-0-	79	1	2275	2	N	52	2	1			135
							57	9									
12	2852	X	1913	-0-	-939 B	-0-	41	1	1796	2	N	69	16	1			188
							76	9									
01	2852	X	1947	-0-	-905 B	-0-	40	1	1851	2	N	51	183	1			56
							56	9									
02	2492	X	1710	-0-	-782 B	-0-	39	1	1597	2	N	67	19	1			104
							74	9									
03	2697	X	2036	-0-	-661 B	-0-	47	1	1908	2	N	74	19	1			159
							81	9									
*04	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	55	1	2149	2	N	51	2	1			208
							56	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1497	-0-	-393 B	-0-	49	1	1394	2	N	49	1	1			216
							54	9									
12	1612	N	1203	-0-	-409 B	-0-	26	1	1160	2	N	15	197	1			34
							17	9									
01	1860	N	1242	-0-	-618 B	-0-	25	1	1175	2	N	38	1	1			71
							42	9									
02	1400	N	1025	-0-	-375 B	-0-	24	1	983	2	N	16	12	1			75
							18	9									
03	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	28	1	1140	2	N	35	11	1			99
							39	9									
*04	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	29	1	1136	2	N	50	1	1			148
							55	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	989	-0-	-31 B	-0-	76	1	912	2	Y	1					26
							1	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	82	1	956	2	Y	-0-					26
01	1023	N	782	-0-	-241 B	-0-	62	1	720	2	Y	-0-	5	1			21
02	840	N	685	-0-	-155 B	-0-	54	1	630	2	Y	1					22
							1	9									
03	930	N	743	-0-	-187 B	-0-	64	1	677	2	Y	2					24
							2	9									
04	750	N	660	-0-	-90 B	-0-	54	1	605	2	Y	1					25
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	23	1	648	2	N	14	1	1			39
							15	9									
12	713	N	190	-0-	-523 B	-0-	4	1	184	2	N	2	2	1			39
							2	9									
01	961	N	155	-0-	-806 B	-0-	3	1	152	2	N	-0-					39
02	644	N	101	-0-	-543 B	-0-	2	1	97	2	N	2	1	1			40
							2	9									
03	186	N	59	-0-	-127 B	-0-	1	1	57	2	N	1	1	1			40
							1	9									
04	150	N	66	-0-	-84 B	-0-	2	1	62	2	N	2					42
							2	9									

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	523	-0-	-107 B	-0-	18	1	505	2	N	-0-					27
12	620	N	455	-0-	-165 B	-0-	10	1	441	2	N	4	4	1			27
							4	9									
01	682	N	422	-0-	-260 B	-0-	9	1	413	2	N	-0-					27
02	476	N	408	-0-	-68 B	-0-	10	1	392	2	N	5	5	1			27
							6	9									
03	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	10	1	415	2	N	4	4	1			27
							4	9									
04	420	N	355	-0-	-65 B	-0-	9	1	346	2	N	-0-					27

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	7	-0-	-653 B	-0-	7	2			N	-0-					97
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					97
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					97
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					38
12	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					38
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					38
02	112	N	68	-0-	-44 B	-0-	68	2			N	-0-					38
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					38
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					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
11	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					27
12	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					27
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					27
02	84	N	4	-0-	-80 B	-0-	4	2			N	-0-					27
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					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
11	0	N	10	-0-	10 B	-181	10	2			N	-0-					100
12	0	N	5	-0-	5 B	-176	5	2			N	-0-					100
01	0	N	1	-0-	1 B	-175	1	2			N	-0-					100
02	69	N	244	-0-	175 B	-0-	6	1	234	2	N	4	3	1			101
							4	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	30	1	1237	2	N	14	12	1			103
							15	9									
*04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	2	5			101

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-2945					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4 B	-294					N	-0-					153
12	0	N	4	-0-	4 B	-290	4	2			N	-0-					153
01	9	N	5	-0-	-4 B	-290	5	2			N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-290					N	-0-					153
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-290					N	-0-					153
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-290					N	-0-					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
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					150
12	14	N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			N	-0-					150
01	15	N	8	-0-	-7 B	-0-	8	2			N	-0-					150
02	14	N	5	-0-	-9 B	-0-	4	2	1	9	N	1					151
03	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					151
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	1	1	36	2	N	-0-					196
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					196
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					196
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					196
*04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					196

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	25	-0-	-35 B	-633	1	1	24	2	N	-0-					134
12	31	N	30	-0-	-1 B	-633	1	1	29	2	N	-0-					134
01	31	N	26	-0-	-5 B	-633	1	1	25	2	N	-0-					134
02	28	N	19	-0-	-9 B	-633	19	2			N	-0-					134
03	31	N	90	-0-	59 B	-574	1	1	24	2	N	59	163	1			30
							65	9									
04	30	N	25	-0-	-5 B	-574	1	1	24	2	N	-0-					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
11	540	N	455	-0-	-85 B	-0-	15	1	440	2	N	-0-					179
12	527	N	309	-0-	-218 B	-0-	7	1	298	2	N	4	3	1			180
							4	9									
01	527	N	230	-0-	-297 B	-0-	5	1	225	2	N	-0-	1	5			179
02	420	N	277	-0-	-143 B	-0-	7	1	267	2	N	3	3	1			179
							3	9									
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	8	1	336	2	N	4	3	1			180
							4	9									
*04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	8	1	317	2	N	-0-					180

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	3	1	40	2	Y	1					6
							1	9									
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					6
01	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	1	5			5
02	28	N	12	-0-	-16 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					5

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	78	1	937	2	Y	1					26
							1	9									
12	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	59	1	680	2	Y	-0-					26
01	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	82	1	943	2	Y	-0-	5	1			21
02	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	77	1	899	2	Y	1					22
							1	9									
03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	84	1	893	2	Y	3					25
							3	9									
04	990	N	898	-0-	-92 B	-0-	74	1	823	2	Y	1					26
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	48	1	580	2	N	1					16
							1	9									
12	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	53	1	610	2	N	-0-					16
01	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	48	1	555	2	N	-0-	3	1			13
02	588	N	584	-0-	-4 B	-0-	46	1	537	2	N	1					14
							1	9									
03	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	50	1	535	2	N	-0-					14
04	570	N	514	-0-	-56 B	-0-	42	1	471	2	N	1					15
							1	9									

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	673	-0-	-257 B	-0-	22	1	644	2	N	6	1	1			69
							7	9									
12	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	9	1	413	2	N	31	4	1			96
							34	9									
01	930	N	369	-0-	-561 B	-0-	8	1	361	2	N	-0-					96
02	616	N	337	-0-	-279 B	-0-	7	1	298	2	N	29	4	1			121
							32	9									
03	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	9	1	376	2	N	39	4	1			156
							43	9									
*04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	14	1	561	2	N	2					158
							2	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	4	1	117	2	N	-0-					161
12	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	2	1	99	2	N	1	1	1			161
							1	9									
01	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	3	1	122	2	N	-0-					161
02	112	N	67	-0-	-45 B	-0-	2	1	64	2	N	1	1	1			161
							1	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					161
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	644	-0-	-76 B	-0-	644	2			N	-0-					170
12	775	N	572	-0-	-203 B	-0-	539	2	33	9	N	30					200
01	651	N	563	-0-	-88 B	-0-	545	2	18	9	N	16	183	1			33
02	588	N	323	-0-	-265 B	-0-	323	2			N	-0-					33
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					33
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					33

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					169
12	186	N	15	-0-	-171 B	-0-	15	2			N	-0-					169
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	4	1	174	2	N	-0-					169
02	56	N	7	-0-	-49 B	-0-	7	2			N	-0-					169
03	15	N	2	-0-	-13 B	-0-	2	2			N	-0-					169
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					169

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	320	-0-	-70 B	-0-	11	1	307	2	N	2					34
							2	9									
12	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	4	1	194	2	N	2	2	1			34
							2	9									
01	403	N	170	-0-	-233 B	-0-	4	1	166	2	N	-0-					34
02	308	N	105	-0-	-203 B	-0-	2	1	102	2	N	1	1	1			34
							1	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					34
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	95	1	1148	2	Y	1					14
							1	9									
12	1364	N	1268	-0-	-96 B	-0-	101	1	1167	2	Y	-0-					14
01	1209	N	1075	-0-	-134 B	-0-	86	1	988	2	Y	1	7	1			8
							1	9									
02	1148	N	962	-0-	-186 B	-0-	76	1	885	2	Y	1					9
							1	9									
03	1271	N	876	-0-	-395 B	-0-	75	1	800	2	Y	1					10
							1	9									
04	1050	N	946	-0-	-104 B	-0-	78	1	867	2	Y	1					11
							1	9									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	9	1	246	2	N	-0-					187
12	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	7	1	302	2	N	22	177	1			32
							24	9									
01	341	N	152	-0-	-189 B	-0-	3	1	149	2	N	-0-					32
02	252	N	3	-0-	-249 B	-0-	3	2			N	-0-					32
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					32
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					32

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	8	1	223	2	N	1					81
							1	9									
12	217	N	144	-0-	-73 B	-0-	3	1	140	2	N	1	1	1			81
							1	9									
01	279	N	106	-0-	-173 B	-0-	2	1	101	2	N	3					84
							3	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					84
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	8	1	317	2	N	3	3	1			84
							3	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1011	-0-		-129	B	-0-	34	1	975	2	N	2	1	1			115
									2	9									
12	765	N	765	-0-		-0-	B	-0-	17	1	740	2	N	7	7	1			115
									8	9									
01	1302	N	798	-0-		-504	B	-0-	15	1	717	2	N	60	1	1			174
									66	9									
02	952	N	585	-0-		-367	B	-0-	14	1	559	2	N	11	7	1			178
									12	9									
03	775	N	646	-0-		-129	B	-0-	15	1	620	2	N	10	6	1			182
									11	9									
04	780	N	666	-0-		-114	B	-0-	17	1	649	2	N	-0-	1	1			181

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	537	-0-		-63	B	-0-	18	1	519	2	N	-0-					84
12	757	N	757	-0-		-0-	B	-0-	17	1	733	2	N	6	6	1			84
									7	9									
01	638	N	638	-0-		-0-	B	-0-	13	1	624	2	N	1	1	1			84
									1	9									
02	504	N	501	-0-		-3	B	-0-	12	1	482	2	N	6	6	1			84
									7	9									
03	638	N	638	-0-		-0-	B	-0-	15	1	615	2	N	7	6	1			85
									8	9									
04	600	N	540	-0-		-60	B	-0-	13	1	527	2	N	-0-	1	1			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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	800	-0-		-130	B	-0-	66	1	727	2	N	6					25
									7	9									
12	961	N	789	-0-		-172	B	-0-	1	1	767	2	N	19	39	1			5
									21	9									
01	961	N	819	-0-		-142	B	-0-	9	1	809	2	N	1	1	8			5
									1	9									
02	756	N	687	-0-		-69	B	-0-	686	2	1	9	N	1					6
03	842	N	842	-0-		-0-	B	-0-	19	1	820	2	N	3					9
									3	9									
*04	869	N	869	-0-		-0-	B	-0-	159	1	709	2	N	1					10
									1	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1197	N	1197	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1105	2	Y	1					27
									1	9									
12	1524	N	1524	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1403	2	Y	-0-					27
01	1956	N	1956	-0-		-0-	B	-0-	156	1	1799	2	Y	1	7	1			21
									1	9									
02	1291	N	1291	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1188	2	Y	2					23
									2	9									
03	1178	N	976	-0-		-202	B	-0-	84	1	890	2	Y	2					25
									2	9									
04	1140	N	1045	-0-		-95	B	-0-	86	1	957	2	Y	2					27
									2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	303	-0-		-117 B	-0-		10	1	284	2	N	8					109
									9	9									
12	434	N	70	-0-		-364 B	-0-		2	1	67	2	N	1	1	1			109
									1	9									
01	403	N	162	-0-		-241 B	-0-		3	1	159	2	N	-0-					109
02	280	N	65	-0-		-215 B	-0-		2	1	62	2	N	1	1	1			109
									1	9									
03	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-						N	-0-					109
04	150	N	-0-	-0-		-150 B	-0-						N	-0-					109

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	160	-0-		-110 B	-0-		5	1	155	2	N	-0-					111
12	310	N	107	-0-		-203 B	-0-		2	1	104	2	N	1	1	1			111
									1	9									
01	279	N	103	-0-		-176 B	-0-		2	1	101	2	N	-0-	1	5			110
02	140	N	40	-0-		-100 B	-0-		1	1	38	2	N	1	1	1			110
									1	9									
03	93	N	-0-	-0-		-93 B	-0-						N	-0-					110
04	90	N	-0-	-0-		-90 B	-0-						N	-0-					110

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1110	-0-		-0- B	-0-		37	1	1070	2	N	3	1	1			114
									3	9									
12	976	N	976	-0-		-0- B	-0-		20	1	890	2	N	60	8	1			166
									66	9									
01	993	N	993	-0-		-0- B	-0-		20	1	916	2	N	52	1	1			217
									57	9									
02	841	N	841	-0-		-0- B	-0-		20	1	808	2	N	12	10	1			219
									13	9									
03	980	N	980	-0-		-0- B	-0-		23	1	927	2	N	27	9	1			237
									30	9									
*04	945	N	945	-0-		-0- B	-0-		23	1	912	2	N	9	183	1			63
									10	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	846	-0-		-174 B	-0-		28	1	805	2	N	12	1	1			159
									13	9									
12	1023	N	678	-0-		-345 B	-0-		15	1	656	2	N	6	6	1			159
									7	9									
01	1085	N	807	-0-		-278 B	-0-		17	1	790	2	N	-0-	1	1			158
02	784	N	698	-0-		-86 B	-0-		16	1	672	2	N	9	8	1			159
									10	9									
03	682	N	319	-0-		-363 B	-0-		7	1	306	2	N	5	3	1			161
									6	9									
04	780	N	743	-0-		-37 B	-0-		18	1	690	2	N	32					193
									35	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-219						N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-219						N	-0-					30
01	31	N	-0-	-0-		-31 B	-219						N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-219						N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-219						N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-219						N	-0-					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
11	1140	N	1099	-0-	-41 B	-0-	36	1	1027	2	N	33	1	1			178
							36	9									
12	1116	N	803	-0-	-313 B	-0-	17	1	740	2	N	42	7	1			213
							46	9									
01	2077	N	925	-0-	-1152 B	-0-	18	1	831	2	N	69	190	1			92
							76	9									
02	1036	N	741	-0-	-295 B	-0-	17	1	702	2	N	20	8	1			104
							22	9									
03	806	N	805	-0-	-1 B	-0-	19	1	765	2	N	19	8	1			115
							21	9									
04	900	N	791	-0-	-109 B	-0-	20	1	769	2	N	2	1	1			116
							2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	501	-0-	-729 B	-0-	13	1	380	2	N	98	191	1			46
							108	9									
12	1116	X	49	-0-	-1067 B	-0-	1	1	46	2	N	2	1	1			47
							2	9									
01	1054	X	63	-0-	-991 B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					47
02	476	N	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-					47
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					47
*04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	6	1	223	2	N	3					50
							3	9									

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	92	1	1112	2	Y	5					64
							6	9									
12	1240	N	998	-0-	-242 B	-0-	79	1	919	2	Y	-0-					64
01	1240	N	806	-0-	-434 B	-0-	64	1	741	2	Y	1	7	1	1	5	57
							1	9									
02	1092	N	654	-0-	-438 B	-0-	51	1	600	2	Y	3					60
							3	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	94	1	1004	2	Y	13					73
							14	9									
*04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	100	1	1115	2	Y	8					81
							9	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1439	-0-	-1 B	-0-	110	1	1328	2	N	1					99
							1	9									
12	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	118	1	1374	2	N	-0-					99
01	1519	N	1370	-0-	-149 B	-0-	109	1	1261	2	N	-0-	9	1			90
02	1344	N	1212	-0-	-132 B	-0-	95	1	1115	2	N	2					92
							2	9									
03	1488	N	1362	-0-	-126 B	-0-	117	1	1244	2	N	1					93
							1	9									
04	1320	N	1157	-0-	-163 B	-0-	95	1	1061	2	N	1					94
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	7	1	193	2	N	-0-					94
12	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	3	1	152	2	N	1	1	1			94
							1	9									
01	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	3	1	146	2	N	-0-					94
02	196	N	83	-0-	-113 B	-0-	2	1	80	2	N	1	1	1			94
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					94
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					94

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

11	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	43	1	1230	2	N	2	1	1			86
							2	9									
12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	14	1	632	2	N	30	6	1			110
							33	9									
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	9	1	427	2	N	21					131
							23	9									
02	1204	N	384	-0-	-820 B	-0-	9	1	361	2	N	13	5	1			139
							14	9									
03	682	N	421	-0-	-261 B	-0-	10	1	407	2	N	4	4	1			139
							4	9									
04	450	N	317	-0-	-133 B	-0-	8	1	307	2	N	2					141
							2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

11	1410	N	603	-0-	-807 B	-0-	20	1	582	2	N	1	1	1			66
							1	9									
12	1054	N	430	-0-	-624 B	-0-	9	1	417	2	N	4	4	1			66
							4	9									
01	1767	N	50	-0-	-1717 B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					66
02	560	N	-0-	-0-	-560 B	-0-					N	-0-	1	5			65
03	434	N	102	-0-	-332 B	-0-	2	1	97	2	N	3	1	1			67
							3	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					67

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

11	750	N	579	-0-	-171 B	-0-	20	1	559	2	N	-0-					136
12	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	10	1	460	2	N	16	4	1			148
							18	9									
01	620	N	445	-0-	-175 B	-0-	9	1	404	2	N	29					177
							32	9									
02	532	N	65	-0-	-467 B	-0-	2	1	62	2	N	1	1	1			177
							1	9									
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					177
04	420	N	78	-0-	-342 B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					177

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

11	2310	N	1549	-0-	-761 B	-0-	51	1	1453	2	N	41	1	1			138
							45	9									
12	2201	N	1220	-0-	-981 B	-0-	26	1	1146	2	N	44	10	1			172
							48	9									
01	1953	N	1216	-0-	-737 B	-0-	25	1	1161	2	N	27	1	1			198
							30	9									
02	1456	N	1034	-0-	-422 B	-0-	24	1	997	2	N	12	12	1			198
							13	9									
03	1209	N	1124	-0-	-85 B	-0-	24	1	987	2	N	103	199	1			102
							113	9									
*04	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	33	1	1289	2	N	23	1	1			124
							25	9									

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
11	1320	N	119	-0-	-1201 B	-0-	4	1	115	2	N	-0-					167
12	1953	N	70	-0-	-1883 B	-0-	1	1	65	2	N	4	1	1			170
							4	9									
01	496	N	116	-0-	-380 B	-0-	2	1	99	2	N	14					184
							15	9									
02	112	N	90	-0-	-22 B	-0-	2	1	87	2	N	1	1	1			184
							1	9									
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	3	1	112	2	N	1	1	1			184
							1	9									
*04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	5	1	186	2	N	1					185
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

11	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	12	1	348	2	N	5					69
							6	9									
12	403	N	333	-0-	-70 B	-0-	6	1	268	2	N	54	2	1			121
							59	9									
01	403	N	347	-0-	-56 B	-0-	6	1	286	2	N	50					171
							55	9									
02	336	N	169	-0-	-167 B	-0-	4	1	159	2	N	5	2	1			174
							6	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					174
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					174

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

11	390	N	181	-0-	-209 B	-0-	6	1	175	2	N	-0-					182
12	279	N	52	-0-	-227 B	-0-	1	1	50	2	N	1	1	1			182
							1	9									
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	5	1	211	2	N	-0-					182
02	168	N	68	-0-	-100 B	-0-	2	1	65	2	N	1	1	1			182
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					182
04	210	N	15	-0-	-195 B	-0-	15	2			N	-0-					182

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

11	630	N	524	-0-	-106 B	-0-	16	1	467	2	N	37					186
							41	9									
12	620	N	357	-0-	-263 B	-0-	8	1	346	2	N	3	3	1			186
							3	9									
01	620	N	368	-0-	-252 B	-0-	8	1	360	2	N	-0-					186
02	476	N	332	-0-	-144 B	-0-	8	1	320	2	N	4	4	1			186
							4	9									
03	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	9	1	349	2	N	3	3	1			186
							3	9									
*04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	8	1	316	2	N	34					220
							37	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	4	1	119	2	N	-0-					107
12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	6	1	276	2	N	2	2	1			107
							2	9									
01	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					107
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					107
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					107
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					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
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	17	1	479	2	N	-0-					95
12	558	N	319	-0-	-239 B	-0-	7	1	309	2	N	3	3	1			95
							3	9									
01	403	N	270	-0-	-133 B	-0-	6	1	264	2	N	-0-					95
02	476	N	255	-0-	-221 B	-0-	6	1	246	2	N	3	3	1			95
							3	9									
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	7	1	299	2	N	4	3	1			96
							4	9									
*04	270	N	149	-0-	-121 B	-0-	4	1	145	2	N	-0-	1	5			95

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
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	4	1	114	2	N	-0-					40
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	2	1	76	2	N	1	1	1			40
							1	9									
01	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	2	1	86	2	N	37					77
							41	9									
02	112	N	6	-0-	-106 B	-0-	3	2	3	9	N	3					80
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					80
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					80

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	47	1	573	2	N	-0-					76
12	713	N	429	-0-	-284 B	-0-	34	1	394	2	N	1					77
							1	9									
01	744	N	259	-0-	-485 B	-0-	21	1	238	2	N	-0-	3	1	1	5	73
02	588	N	268	-0-	-320 B	-0-	21	1	247	2	N	-0-					73
03	434	N	271	-0-	-163 B	-0-	23	1	247	2	N	1					74
							1	9									
*04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	24	1	265	2	N	-0-					74

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	720	-0-	-120 B	-0-	23	1	663	2	N	31	1	1			221
							34	9									
12	899	N	609	-0-	-290 B	-0-	13	1	589	2	N	6	5	1			222
							7	9									
01	899	N	558	-0-	-341 B	-0-	11	1	524	2	N	21	184	1			59
							23	9									
02	672	N	453	-0-	-219 B	-0-	11	1	434	2	N	7	5	1			61
							8	9									
03	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	13	1	548	2	N	9	5	1			65
							10	9									
*04	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	19	1	760	2	N	34	1	1			98
							37	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

11	780	N	233	-0-	-547 B	-0-	8	1	225	2	N	-0-					37
12	465	N	132	-0-	-333 B	-0-	3	1	128	2	N	1	1	1			37
							1	9									
01	899	N	81	-0-	-818 B	-0-	2	1	70	2	N	8					45
							9	9									
02	224	N	57	-0-	-167 B	-0-	1	1	50	2	N	5	1	1			49
							6	9									
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	4	1	165	2	N	2	2	1			49
							2	9									
*04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	4	1	139	2	N	-0-					49

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	11	1	320	2	N	-0-					100
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	6	1	275	2	N	2	2	1			100
							2	9									
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	6	1	290	2	N	-0-					100
02	224	N	205	-0-	-19 B	-0-	5	1	198	2	N	2	2	1			100
							2	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					100
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	58	1	633	2	N	6					25
							7	9									
12	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	1	1	698	2	N	19	39	1			5
							21	9									
01	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	7	1	637	2	N	-0-					5
02	532	N	506	-0-	-26 B	-0-	505	2	1	9	N	1					6
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	14	1	589	2	N	3					9
							3	9									
*04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	138	1	619	2	N	1					10
							1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	118	1	1293	2	N	6					25
							7	9									
12	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1	1	1357	2	N	19	39	1			5
							21	9									
01	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	14	1	1292	2	N	-0-					5
02	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1199	2	1	9	N	1					6
03	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	29	1	1238	2	N	3					9
							3	9									
*04	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	269	1	1202	2	N	1					10
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	11	1	310	2	N	-0-					94
12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	4	1	198	2	N	2	2	1			94
							2	9									
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	6	1	266	2	N	-0-					94
02	196	N	173	-0-	-23 B	-0-	4	1	167	2	N	2	2	1			94
							2	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					94
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					94

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1406	-0-	-724 B	-0-	117	1	1282	2	N	6					25
							7	9									
12	1829	N	1375	-0-	-454 B	-0-	1	1	1353	2	N	19	39	1			5
							21	9									
01	1798	N	1298	-0-	-500 B	-0-	14	1	1284	2	N	-0-					5
02	1316	N	1131	-0-	-185 B	-0-	1130	2	1	9	N	1					6
03	1364	N	1189	-0-	-175 B	-0-	27	1	1159	2	N	3					9
							3	9									
*04	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	269	1	1202	2	N	1					10
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-						N	-0-					107
12	186	N	112	-0-	-74	B	-0-		112	2			N	-0-					107
01	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-						N	-0-					107
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-		112	2			N	-0-					107
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-						N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3404	-0-	-676	B	-0-		260	1 2	3142	2 9	N	2					75
12	4216	X	3498	-0-	-718	B	-0-		277	1 1	3220	2 9	N	1					76
01	4216	X	3085	-0-	-1131	B	-0-		246	1 1	2838	2 9	N	1	21	1	1	5	55
02	3360	X	2996	-0-	-364	B	-0-		235	1 8	2753	2 9	N	7					62
03	3720	X	3379	-0-	-341	B	-0-		289	1 9	3081	2 9	N	8					70
04	3390	X	3316	-0-	-74	B	-0-		272	1 10	3034	2 9	N	9					79

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	996	-0-	-204	B	-0-		76	1 1	919	2 9	N	1					57
12	1178	N	1001	-0-	-177	B	-0-		79	1 1	921	2 9	N	1					58
01	1178	N	956	-0-	-222	B	-0-		76	1 1	880	2 9	N	-0-	7	1			51
02	924	N	899	-0-	-25	B	-0-		70	1 4	825	2 9	N	4					55
03	992	N	988	-0-	-4	B	-0-		83	1 17	888	2 9	N	15					70
*04	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-		77	1 8	863	2 9	N	7					77

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1948	-0-	-362	B	-0-		162	1 7	1779	2 9	N	6					25
12	2387	N	1903	-0-	-484	B	-0-		2	1 21	1880	2 9	N	19	39	1			5
01	2387	N	1688	-0-	-699	B	-0-		18	1	1670	2	N	-0-					5
02	1820	N	1779	-0-	-41	B	-0-		1778	2	1	9	N	1					6
03	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-		51	1 3	2217	2 9	N	3					9
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	B	-0-		651	1 1	2911	2 9	N	1					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	4075	X	4075	-0-	-0-	B	-0-	311	1	3762	2	N	2					78
								2	9									
12	4260	X	4260	-0-	-0-	B	-0-	338	1	3920	2	N	2					80
								2	9									
01	4173	X	4173	-0-	-0-	B	-0-	333	1	3840	2	N	-0-	25	1			55
02	3761	X	3761	-0-	-0-	B	-0-	295	1	3457	2	N	8					63
								9	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0-	B	-0-	356	1	3796	2	N	9					72
								10	9									
*04	3971	X	3971	-0-	-0-	B	-0-	326	1	3634	2	N	10					82
								11	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	786	-0-	-114	B	-0-	26	1	759	2	N	1	1	1			34
								1	9									
12	899	N	651	-0-	-248	B	-0-	14	1	630	2	N	6	6	1			34
								7	9									
01	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	19	1	878	2	N	2	1	1			35
								2	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	18	1	741	2	N	28	9	1			54
								31	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1107	2	N	23	11	1			66
								25	9									
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1111	2	N	13	1	1			78
								14	9									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9226	-0-	-1544	B	-6302	153	1	8786	2	N	261	200	1			194
								287	9									
12	11005	X	7581	-0-	-3424	B	-6302	161	1	7106	2	N	285	385	1			94
								314	9									
01	10788	X	7328	-0-	-3460	B	-6302	150	1	7002	2	N	160	194	1			60
								176	9									
02	9744	X	5981	-0-	-3763	B	-6302	138	1	5621	2	N	202	189	1			73
								222	9									
03	10788	X	7496	-0-	-3292	B	-6302	172	1	7034	2	N	264	193	1			144
								290	9									
04	9240	X	5136	-0-	-4104	B	-6302	124	1	4868	2	N	131	193	1			82
								144	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9265	-0-	-545	B	-28323	707	1	8546	2	N	11					214
								12	9									
12	10106	X	9454	-0-	-652	B	-28323	749	1	8699	2	N	5					219
								6	9									
01	10013	X	9218	-0-	-795	B	-28323	735	1	8483	2	N	-0-	54	1			165
02	8932	X	8303	-0-	-629	B	-28323	652	1	7631	2	N	18					183
								20	9									
03	9796	X	9237	-0-	-559	B	-28323	787	1	8381	2	N	63	175	1			71
								69	9									
04	9270	X	7995	-0-	-1275	B	-28323	657	1	7330	2	N	7					78
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	13061	-0-	-289 B	-96230	13029	2	32	9	N	29					116
12	14415	X	10530	-0-	-3885 B	-96230	10494	2	36	9	N	33					149
01	14570	X	10877	-0-	-3693 B	-96230	10800	2	77	9	N	70					219
02	13160	X	9467	-0-	-3693 B	-96230	9426	2	41	9	N	37	169	1			87
03	14570	X	10700	-0-	-3870 B	-96230	10652	2	48	9	N	44					131
04	13050	X	10678	-0-	-2372 B	-96230	10636	2	42	9	N	38					169

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22500	X	20026	-0-	-2474 B	-297401	19848	2	178	9	N	162	205	1			218
12	22599	X	15612	-0-	-6987 B	-297401	15445	2	167	9	N	152	16	1			354
01	24211	X	15657	-0-	-8554 B	-297401	15539	2	118	9	N	107	209	1			252
02	21868	X	13600	-0-	-8268 B	-297401	13424	2	176	9	N	160	209	1			203
03	24211	X	14401	-0-	-9810 B	-297401	14277	2	124	9	N	113					316
04	20040	X	15466	-0-	-4574 B	-297401	15335	2	131	9	N	119	207	1			228

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
11	19500	X	16442	-0-	-3058 B	-234053	16441	2	1	9	N	1					63
12	19995	X	16687	-0-	-3308 B	-234053	16685	2	2	9	N	2					65
01	19654	X	16116	-0-	-3538 B	-234053	16113	2	3	9	N	3					68
02	17388	X	14502	-0-	-2886 B	-234053	14476	2	26	9	N	24					92
03	18228	X	15850	-0-	-2378 B	-234053	15767	2	83	9	N	75					167
04	16440	X	14767	-0-	-1673 B	-234053	14715	2	52	9	N	47	187	1			27

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	10383	-0-	10143 B	-10808	10382	2	1	9	N	1					52
12	248	X	10109	-0-	9861 B	-947	10108	2	1	9	N	1					53
01	8740	X	9687	-0-	947 B	-0-	9687	2			N	-0-					53
02	8965	X	8965	-0-	-0- B	-0-	8939	2	26	9	N	24					77
03	9855	X	9855	-0-	-0- B	-0-	9800	2	55	9	N	50					127
*04	9220	X	9220	-0-	-0- B	-0-	9174	2	46	9	N	42					169

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26850	X	22665	-0-	-4185 B	-386396	384	1	22033	2	N	225	209	1			103
							248	9									
12	27032	X	18157	-0-	-8875 B	-386396	397	1	17527	2	N	212	207	1			108
							233	9									
01	26629	X	18637	-0-	-7992 B	-386396	387	1	18041	2	N	190	197	1			101
							209	9									
02	22876	X	16679	-0-	-6197 B	-386396	393	1	16075	2	N	192	206	1			87
							211	9									
03	25265	X	18058	-0-	-7207 B	-386396	425	1	17410	2	N	203	133	1			157
							223	9									
04	22680	X	17745	-0-	-4935 B	-386396	435	1	17117	2	N	175	212	1			120
							193	9									

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
11	23730	X	19672	-0-	-4058 B	-768984	329 474	1 9	18869	2	N	431	584	1			59
12	24087	X	15926	-0-	-8161 B	-768984	342 484	1 9	15100	2	N	440	393	1			106
01	23560	X	16391	-0-	-7169 B	-768984	335 429	1 9	15627	2	N	390	396	1			100
02	20356	X	12449	-0-	-7907 B	-768984	289 365	1 9	11795	2	N	332	207	1			225
03	22351	X	15404	-0-	-6947 B	-768984	357 440	1 9	14607	2	N	400	574	1			51
04	19680	X	14380	-0-	-5300 B	-768984	347 381	1 9	13652	2	N	346	203	1			194

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

11	42570	X	37431	-0-	-5139 B	-290035	37295	2	136	9	N	124	188	1			28
12	43989	X	37613	-0-	-6376 B	-290035	37573	2	40	9	N	36					64
01	43648	X	35765	-0-	-7883 B	-290035	35709	2	56	9	N	51					115
02	38360	X	32493	-0-	-5867 B	-290035	32376	2	117	9	N	106	191	1			30
03	39339	X	34970	-0-	-4369 B	-290035	34924	2	46	9	N	42					72
04	37440	X	33092	-0-	-4348 B	-290035	33052	2	40	9	N	36					108

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

11	39600	X	28281	-0-	-11319 B	-0-	939 441	1 9	26901	2	N	401	376	1			109
12	40393	X	22376	-0-	-18017 B	-0-	485 487	1 9	21404	2	N	443	363	1			189
01	39618	X	23898	-0-	-15720 B	-0-	491 504	1 9	22903	2	N	458	545	1			102
02	26404	X	21760	-0-	-4644 B	-0-	508 480	1 9	20772	2	N	436	375	1			163
03	29233	X	22878	-0-	-6355 B	-0-	535 461	1 9	21882	2	N	419	360	1			222
04	28290	X	21488	-0-	-6802 B	-0-	521 497	1 9	20470	2	N	452	588	1			86

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

11	32068	X	32068	-0-	-0- B	-0-	31224	2	844	9	N	767	651	1			232
12	35203	X	35203	-0-	-0- B	-0-	34283	2	920	9	N	836	845	1			223
01	32922	X	32922	-0-	-0- B	-0-	32089	2	833	9	N	757	857	1			123
02	29848	X	28995	-0-	-853 B	-0-	28292	2	703	9	N	639	648	1			114
03	33046	X	29137	-0-	-3909 B	-0-	28304	2	833	9	N	757	464	1			407
04	31980	X	25328	-0-	-6652 B	-0-	24535	2	793	9	N	721	1008	1			120

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

11	30450	X	26204	-0-	-4246 B	-0-	25610	2	594	9	N	540	647	1			125
12	29698	X	27102	-0-	-2596 B	-0-	26483	2	619	9	N	563	472	1			216
01	29605	X	25576	-0-	-4029 B	-0-	24975	2	601	9	N	546	660	1			102
02	26180	X	22165	-0-	-4015 B	-0-	21649	2	516	9	N	469	463	1			108
03	27962	X	23340	-0-	-4622 B	-0-	22918	2	422	9	N	384	262	1			230
04	26220	X	21756	-0-	-4464 B	-0-	21314	2	442	9	N	402	427	1			205

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	12888	-0-	-3312 B	-0-	12618	2	270	9	N	245	228	1			78
12	15996	X	8745	-0-	-7251 B	-0-	8557	2	188	9	N	171	217	1			32
01	15004	X	12236	-0-	-2768 B	-0-	11996	2	240	9	N	218	42	1			208
02	13216	X	8377	-0-	-4839 B	-0-	8177	2	200	9	N	182	215	1			175
03	14136	X	9073	-0-	-5063 B	-0-	8880	2	193	9	N	175	216	1			134
04	12900	X	8708	-0-	-4192 B	-0-	8508	2	200	9	N	182	215	1			101

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
11	41580	X	35633	-0-	-5947 B	-0-	35548	2	85	9	N	77	31	1			115
12	42873	X	28392	-0-	-14481 B	-0-	28284	2	108	9	N	98	29	1			184
01	42036	X	29073	-0-	-12963 B	-0-	29049	2	24	9	N	22	26	1			180
02	36400	X	25851	-0-	-10549 B	-0-	25782	2	69	9	N	63	31	1			212
03	40300	X	28235	-0-	-12065 B	-0-	28188	2	47	9	N	43	168	1			87
04	35640	X	28105	-0-	-7535 B	-0-	28073	2	32	9	N	29	32	1			84

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
11	24510	X	20532	-0-	-3978 B	-0-	20413	2	119	9	N	108	209	1			98
12	23839	X	16492	-0-	-7347 B	-0-	16379	2	113	9	N	103	17	1			184
01	23591	X	16877	-0-	-6714 B	-0-	16750	2	127	9	N	115	15	1			284
02	20804	X	14700	-0-	-6104 B	-0-	14602	2	98	9	N	89	209	1			164
03	23033	X	16166	-0-	-6867 B	-0-	16081	2	85	9	N	77	184	1			57
04	20520	X	15790	-0-	-4730 B	-0-	15725	2	65	9	N	59	18	1			98

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
11	23430	X	18882	-0-	-4548 B	-0-	18578	2	304	9	N	276	209	1			212
12	23467	X	15161	-0-	-8306 B	-0-	14855	2	306	9	N	278	399	1			91
01	22754	X	15171	-0-	-7583 B	-0-	14923	2	248	9	N	225	208	1			108
02	19376	X	13210	-0-	-6166 B	-0-	12970	2	240	9	N	218	198	1			128
03	21266	X	14167	-0-	-7099 B	-0-	13936	2	231	9	N	210	169	1			169
04	18870	X	13662	-0-	-5208 B	-0-	13447	2	215	9	N	195	208	1			156

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31800	X	20451	-0-	-11349 B	-415435	676	1	19386	2	N	354	508	1			22
							389	9									
12	32550	X	20363	-0-	-12187 B	-415435	437	1	19317	2	N	554	518	1			58
							609	9									
01	31248	X	19947	-0-	-11301 B	-415435	409	1	19074	2	N	422	358	1			122
							464	9									
02	27104	X	12931	-0-	-14173 B	-415435	301	1	12303	2	N	297	391	1			28
							327	9									
03	29760	X	16455	-0-	-13305 B	-415435	383	1	15659	2	N	375	366	1			37
							413	9									
04	20460	X	13165	-0-	-7295 B	-415435	319	1	12546	2	N	273	208	1			102
							300	9									

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
11	33990	X	30644	-0-	-3346 B	-958850	29621	2	1023	9	N	930	1006	1			221
12	35123	X	31234	-0-	-3889 B	-958850	30299	2	935	9	N	850	812	1			259
01	35123	X	29618	-0-	-5505 B	-958850	28728	2	890	9	N	809	774	1			294
02	30072	X	24392	-0-	-5680 B	-958850	23706	2	686	9	N	624	792	1			126
03	31775	X	26908	-0-	-4867 B	-958850	26095	2	813	9	N	739	603	1			262
04	30630	X	25118	-0-	-5512 B	-958850	24349	2	769	9	N	699	832	1			129

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
11	23730	X	20632	-0-	-3098 B	-0-	20251	2	381	9	N	346	248	1			198
12	23591	X	21552	-0-	-2039 B	-0-	21163	2	389	9	N	354	445	1			107
01	22878	X	20477	-0-	-2401 B	-0-	20105	2	372	9	N	338	254	1			191
02	20076	X	17885	-0-	-2191 B	-0-	17544	2	341	9	N	310	244	1			257
03	21607	X	18501	-0-	-3106 B	-0-	18169	2	332	9	N	302	430	1			129
04	20850	X	16596	-0-	-4254 B	-0-	16300	2	296	9	N	269	234	1			164

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

11	38130	X	35220	-0-	-2910 B	-0-	34365	2	855	9	N	777	666	1			281
12	38533	X	37366	-0-	-1167 B	-0-	36479	2	887	9	N	806	864	1			223
01	37665	X	35819	-0-	-1846 B	-0-	34974	2	845	9	N	768	872	1			119
02	32872	X	31291	-0-	-1581 B	-0-	30534	2	757	9	N	688	495	1			312
03	37355	X	28327	-0-	-9028 B	-0-	27676	2	651	9	N	592	648	1			256
04	36150	X	30509	-0-	-5641 B	-0-	29758	2	751	9	N	683	661	1			278

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

11	53640	X	43949	-0-	-9691 B	-0-	43367	2	582	9	N	529	687	1			104
12	52235	X	46748	-0-	-5487 B	-0-	46131	2	617	9	N	561	531	1			134
01	49755	X	44375	-0-	-5380 B	-0-	43826	2	549	9	N	499	537	1			96
02	43148	X	37635	-0-	-5513 B	-0-	37107	2	528	9	N	480	325	1			251
03	46748	X	39744	-0-	-7004 B	-0-	39228	2	516	9	N	469	495	1			225
04	45240	X	31138	-0-	-14102 B	-0-	30745	2	393	9	N	357	479	1			103

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

11	31710	X	26608	-0-	-5102 B	-0-	25816	2	792	9	N	720	646	1			252
12	31217	X	27732	-0-	-3485 B	-0-	26879	2	853	9	N	775	820	1			207
01	29791	X	25961	-0-	-3830 B	-0-	25206	2	755	9	N	686	664	1			229
02	26264	X	22458	-0-	-3806 B	-0-	21776	2	682	9	N	620	621	1			228
03	27776	X	23314	-0-	-4462 B	-0-	22644	2	670	9	N	609	635	1			202
04	26850	X	21458	-0-	-5392 B	-0-	20818	2	640	9	N	582	445	1			339

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

11	52200	X	46666	-0-	-5534 B	-0-	45663	2	1003	9	N	912	887	1			329
12	52452	X	49135	-0-	-3317 B	-0-	47948	2	1187	9	N	1079	1103	1			305
01	50778	X	45516	-0-	-5262 B	-0-	44522	2	994	9	N	904	928	1			281
02	43680	X	40532	-0-	-3148 B	-0-	39579	2	953	9	N	866	898	1			249
03	49135	X	42991	-0-	-6144 B	-0-	42054	2	937	9	N	852	705	1			396
04	47550	X	40049	-0-	-7501 B	-0-	39058	2	991	9	N	901	1070	1			227

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

11	54660	X	46637	-0-	-8023 B	-0-	45448	2	1189	9	N	1081	1062	1			245
12	53909	X	48993	-0-	-4916 B	-0-	47637	2	1356	9	N	1233	1100	1			378
01	51770	X	46468	-0-	-5302 B	-0-	45240	2	1228	9	N	1116	1306	1			188
02	45584	X	40482	-0-	-5102 B	-0-	39415	2	1067	9	N	970	909	1			249
03	49042	X	42071	-0-	-6971 B	-0-	40961	2	1110	9	N	1009	878	1			380
04	47400	X	39792	-0-	-7608 B	-0-	38738	2	1054	9	N	958	1071	1			267

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

11	33570	X	26073	-0-	-7497 B	-0-	25691	2	382	9	N	347	455	1			152
12	32457	X	26726	-0-	-5731 B	-0-	26340	2	386	9	N	351	269	1			234
01	31403	X	24755	-0-	-6648 B	-0-	24395	2	360	9	N	327	434	1			127
02	26824	X	21146	-0-	-5678 B	-0-	20826	2	320	9	N	291	248	1			170
03	27931	X	21321	-0-	-6610 B	-0-	20910	2	411	9	N	374	253	1			291
04	26070	X	19258	-0-	-6812 B	-0-	18981	2	277	9	N	252	242	1			301

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	105000	X	79549	-0-	-25451 B	-0-	77889	2	1660	9	N	1509	1364	1			352
12	104594	X	83585	-0-	-21009 B	-0-	81852	2	1733	9	N	1575	1611	1			316
01	100533	X	79648	-0-	-20885 B	-0-	78075	2	1573	9	N	1430	1596	1			150
02	75712	X	69502	-0-	-6210 B	-0-	68041	2	1461	9	N	1328	1203	1			275
03	83824	X	75512	-0-	-8312 B	-0-	73951	2	1561	9	N	1419	1341	1			353
04	80880	X	70636	-0-	-10244 B	-0-	69167	2	1469	9	N	1335	1369	1			319

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

11	75390	X	56477	-0-	-18913 B	-0-	54883	2	1594	9	N	1449	1442	1			106
12	63612	X	60153	-0-	-3459 B	-0-	58501	2	1652	9	N	1502	1509	1			99
01	61938	X	56190	-0-	-5748 B	-0-	54619	2	1571	9	N	1428	1316	1			211
02	54236	X	48527	-0-	-5709 B	-0-	47146	2	1381	9	N	1255	1289	1			177
03	60140	X	51499	-0-	-8641 B	-0-	50107	2	1392	9	N	1265	1280	1			162
04	58200	X	47106	-0-	-11094 B	-0-	45805	2	1301	9	N	1183	1263	1			82

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

11	SHUT IN		135928	-0-	135928 B	197574	132435	2	3493	9	N	3175	3414	1			118
12	SHUT IN		141372	-0-	141372 B	338946	138165	2	3207	9	N	2915	2856	1			177
01	SHUT IN		127959	-0-	127959 B	466905	125018	2	2941	9	N	2674	2588	1			263
02	SHUT IN		106629	-0-	106629 B	573534	104282	2	2347	9	N	2134	2312	1			85
03	SHUT IN		76228	-0-	76228 B	649762	73951	2	2277	9	N	2070	2007	1			148
04	SHUT IN		122779	-0-	122779 B	772541	120675	2	2104	9	N	1913	1758	1			303

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11898 - 17581

11	SHUT IN		88323	-0-	88323 B	124796	85772	2	2551	9	N	2319	2442	1			137
12	SHUT IN		101668	-0-	101668 B	226464	99159	2	2509	9	N	2281	2287	1	13	8	118
01	SHUT IN		91631	-0-	91631 B	318095	89488	2	2143	9	N	1948	1893	1			173
02	SHUT IN		76099	-0-	76099 B	394194	74365	2	1734	9	N	1576	1622	1			127
03	SHUT IN		76143	-0-	76143 B	470337	74352	2	1791	9	N	1628	1597	1			158
04	SHUT IN		69427	-0-	69427 B	539764	67944	2	1483	9	N	1348	1451	1			55

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

11	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	1	2	25	9	N	23					232
12	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			N	-0-					232
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	218	2	11	9	N	10					242
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			N	-0-					242
03	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	1	2	3	9	N	3					245
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					245

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

11	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	738	2	8	9	N	7					202
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-	162	5			40
01	558	N	51	-0-	-507 B	-0-	51	2			N	-0-					40
02	504	N	178	-0-	-326 B	-0-	178	2			N	-0-					40
03	248	N	5	-0-	-243 B	-0-	5	2			N	-0-					40
*04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	103	2	9	9	N	8					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	90	2	2	9	Y	2					11
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-	3	1			8
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	62	2	1	9	Y	1					9
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					2
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					2
*04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					2

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1116	-0-	-504 B	-0-	1109	2	7	9	Y	6					24
12	1705	N	1243	-0-	-462 B	-0-	1243	2			Y	-0-					24
01	1550	N	1071	-0-	-479 B	-0-	1071	2			Y	-0-	17	1			7
02	756	N	729	-0-	-27 B	-0-	727	2	2	9	Y	2					9
03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1219	2	2	9	Y	2					11
*04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			Y	-0-					11

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					11
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					40
12	465	N	37	-0-	-428 B	-0-	37	3			Y	-0-					40
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- 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
11	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1088	2	4	9	Y	4					8
12	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			Y	-0-					8
01	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			Y	-0-	3	1			5
02	1008	N	775	-0-	-233 B	-0-	772	2	3	9	Y	3					8
03	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	1061	2	2	9	Y	2					10
04	1050	N	992	-0-	-58 B	-0-	992	2			Y	-0-					10

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			Y	-0-					29
12	1054	N	159	-0-	-895 B	-0-	159	3			Y	-0-					29
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			Y	-0-	19	1			10
02	952	X	653	-0-	-299 B	-0-	605	3	48	9	Y	44					54
03	713	X	178	-0-	-535 B	-0-	178	3			Y	-0-					54
04	690	X	530	-0-	-160 B	-0-	530	3			Y	-0-					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					1
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	149	3	4	9	Y	4					4
*04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					4

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	409	-0-	-191 B	-0-	409	3			Y	-0-					7
12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			Y	-0-					7
01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	457	3	3	9	Y	3	7	1			3
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	418	3	4	9	Y	4					7
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	433	3	1	9	Y	1					8
*04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	462	3	1	9	Y	1					9

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	573	-0-	-117 B	-0-	573	3			Y	-0-					12
12	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			Y	-0-					12
01	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	625	3			Y	-0-	4	1			8
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	658	3	7	9	Y	6					14
03	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	721	3	2	9	Y	2					16
04	600	N	587	-0-	-13 B	-0-	586	3	1	9	Y	1					17

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	841	-0-	-569 B	-0-	841	3			Y	-0-					5
12	1775	X	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			Y	-0-					5
01	1646	X	1646	-0-	-0- B	-0-	1639	3	7	9	Y	6					11
02	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1531	3	9	9	Y	8					19
03	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1583	3	3	9	Y	3					22
*04	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1394	3	2	9	Y	2					24

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			Y	-0-					9
12	1333	N	666	-0-	-667 B	-0-	666	3			Y	-0-					9
01	899	N	525	-0-	-374 B	-0-	525	3			Y	-0-	1	1			8
02	728	N	400	-0-	-328 B	-0-	400	3			Y	-0-					8
03	651	N	479	-0-	-172 B	-0-	479	3			Y	-0-					8
*04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			Y	-0-					8

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	758	-0-	-322 B	-0-	716	2	42	9	Y	38					96
12	1116	X	816	-0-	-300 B	-0-	799	2	17	9	Y	15					111
01	1116	X	578	-0-	-538 B	-0-	577	2	1	9	Y	1	41	1			71
02	708	X	708	-0-	-0- B	-0-	702	2	6	9	Y	5					76
03	806	X	685	-0-	-121 B	-0-	679	2	6	9	Y	5					81
04	780	X	632	-0-	-148 B	-0-	631	2	1	9	Y	1					82

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	281	-0-	-859 B	-0-	281	3			Y	-0-					14
12	868	N	286	-0-	-582 B	-0-	286	3			Y	-0-					14
01	434	N	225	-0-	-209 B	-0-	225	3			Y	-0-					14
02	252	N	198	-0-	-54 B	-0-	198	3			Y	-0-					14
03	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			Y	-0-					14
*04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	250	-0-	-80 B	-0-	241	3	9	9	N	8					65
12	310	N	237	-0-	-73 B	-0-	237	3			N	-0-					65
01	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	3			N	-0-					65
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					65
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					65
*04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	251	3	36	9	N	33					98

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	943	-0-	-137 B	-0-	943	3			Y	-0-					20
12	992	N	940	-0-	-52 B	-0-	940	3			Y	-0-					20
01	992	N	853	-0-	-139 B	-0-	853	3			Y	-0-					20
02	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			Y	-0-					20
03	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			Y	-0-					20
*04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	770	3	2	9	Y	2	22	1			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	251	-0-	-529 B	-0-	251	3			Y	-0-					5
12	682	N	511	-0-	-171 B	-0-	511	3			Y	-0-					5
01	682	N	390	-0-	-292 B	-0-	390	3			Y	-0-					5
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	462	3	6	9	Y	5					10
03	496	N	347	-0-	-149 B	-0-	346	3	1	9	Y	1					11
*04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	468	3	1	9	Y	1					12

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	180	-0-	-210 B	-0-	180	3			Y	-0-					4
12	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1019	3	8	9	Y	7					11
01	1054	N	883	-0-	-171 B	-0-	877	3	6	9	Y	5	16	1			-0-
02	952	X	701	-0-	-251 B	-0-	694	3	7	9	Y	6					6
03	1054	X	817	-0-	-237 B	-0-	808	3	9	9	Y	8					14
04	990	X	565	-0-	-425 B	-0-	557	3	8	9	Y	7					21

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			Y	-0-					62
12	651	N	267	-0-	-384 B	-0-	267	3			Y	-0-					62
01	465	N	296	-0-	-169 B	-0-	296	3			Y	-0-					62
02	308	N	295	-0-	-13 B	-0-	295	3			Y	-0-					62
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			Y	-0-					62
*04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			Y	-0-	22	1			40

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1575	3	1	9	N	1					90
12	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					90
01	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3			N	-0-					90
02	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					90
03	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-					90
*04	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					17
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			Y	-0-					17
01	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			Y	-0-					17
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			Y	-0-					17
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					17
*04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			Y	-0-					17

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					113
12	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1262	3	1	9	N	1					114
01	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1358	3	31	9	N	28	85	1			57
02	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					57
03	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					57
*04	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					57

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	890	-0-	-10 B	-0-	890	2			Y	-0-					9
12	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			Y	-0-					9
01	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			Y	-0-	3	1			6
02	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1583	2	10	9	Y	9					15
03	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	892	2	3	9	Y	3					18
*04	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			Y	-0-					18

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	8	-0-	-382 B	-0-	8	3			N	-0-					120
12	403	X	33	-0-	-370 B	-0-	33	3			N	-0-					120
01	93	X	6	-0-	-87 B	-0-	6	3			N	-0-					120
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					120
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					120
*04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					120

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3			Y	-0-					15
12	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	3			Y	-0-					15
01	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1541	3	3	9	Y	3	16	1			2
02	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1329	3	4	9	Y	4					6
03	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1423	3	4	9	Y	4					10
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1474	3	7	9	Y	6					16

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
11	660	N	620	-0-	-40	B	-0-	612	3	8	9	Y	7					8
12	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	616	3	18	9	Y	16					24
01	682	N	563	-0-	-119	B	-0-	559	3	4	9	Y	4	8	1			20
02	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	507	3	4	9	Y	4	6	1			18
03	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	555	3	6	9	Y	5					23
*04	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	490	3	4	9	Y	4	7	1			20

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1042	-0-	-8	B	-0-	1041	3	1	9	Y	1					11
12	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1059	3	6	9	Y	5					16
01	1147	N	945	-0-	-202	B	-0-	944	3	1	9	Y	1	3	1			14
02	980	N	892	-0-	-88	B	-0-	891	3	1	9	Y	1					15
03	1054	N	1003	-0-	-51	B	-0-	1002	3	1	9	Y	1					16
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1042	3	1	9	Y	1					17

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2270	-0-	-100	B	-0-	2267	3	3	9	Y	3					55
12	2637	N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	3			Y	-0-					55
01	2671	N	2671	-0-	-0-	B	-0-	2671	3			Y	-0-	34	1			21
02	2261	N	2261	-0-	-0-	B	-0-	2255	3	6	9	Y	5					26
03	2462	N	2462	-0-	-0-	B	-0-	2455	3	7	9	Y	6					32
04	2310	N	2256	-0-	-54	B	-0-	2248	3	8	9	Y	7					39

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	2297	3	4	9	Y	4					11
12	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	2343	3	12	9	Y	11					22
01	2483	N	2483	-0-	-0-	B	-0-	2482	3	1	9	Y	1	6	1			17
02	2156	N	2135	-0-	-21	B	-0-	2133	3	2	9	Y	2					19
03	2356	N	2303	-0-	-53	B	-0-	2301	3	2	9	Y	2					21
*04	2402	N	2402	-0-	-0-	B	-0-	2400	3	2	9	Y	2					23

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2747	X	2747	-0-	-0-	B	-0-	2693	3	54	9	Y	49					88
12	1756	X	1756	-0-	-0-	B	-0-	1704	3	52	9	Y	47					135
01	2880	X	2880	-0-	-0-	B	-0-	2880	3			Y	-0-	67	1			68
02	1593	X	1593	-0-	-0-	B	-0-	1545	3	48	9	Y	44	80	1			32
03	2372	X	2372	-0-	-0-	B	-0-	2331	3	41	9	Y	37					69
*04	1596	X	1596	-0-	-0-	B	-0-	1573	3	23	9	Y	21	34	1			56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	805	-0-	-545 B	-0-	804	3	1	9	Y	1					7
12	1457	N	1110	-0-	-347 B	-0-	1107	3	3	9	Y	3					10
01	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			Y	-0-	2	1			8
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			Y	-0-					8
03	1116	N	742	-0-	-374 B	-0-	742	3			Y	-0-					8
04	1350	N	867	-0-	-483 B	-0-	866	3	1	9	Y	1					9

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1902	-0-	-108 B	-0-	1901	3	1	9	Y	1					7
12	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2086	3	4	9	Y	4					11
01	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	3126	3	2	9	Y	2	10	1			3
02	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2444	3	2	9	Y	2					5
03	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	2775	3	2	9	Y	2					7
*04	2189	X	2189	-0-	-0- B	-0-	2187	3	2	9	Y	2					9

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
11	810	X	651	-0-	-159 B	-0-	651	3			Y	-0-					4
12	837	X	686	-0-	-151 B	-0-	686	3			Y	-0-					4
01	837	X	646	-0-	-191 B	-0-	646	3			Y	-0-					4
02	616	N	583	-0-	-33 B	-0-	583	3			Y	-0-					4
03	682	N	642	-0-	-40 B	-0-	642	3			Y	-0-					4
*04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			Y	-0-	4	1			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	93	3	4	9	Y	4					18
01	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-	2	1			16
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			Y	-0-	3	1			13
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			Y	-0-					17
12	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			Y	-0-					17
01	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			Y	-0-	2	1			15
02	336	N	252	-0-	-84 B	-0-	252	3			Y	-0-					15
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			Y	-0-					15
*04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	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
11	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1430	3	3	9	Y	3					18
12	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	950	3	3	9	Y	3					21
01	992	N	897	-0-	-95 B	-0-	831	3	66	9	Y	60					81
02	1344	N	1036	-0-	-308 B	-0-	997	3	39	9	Y	35					116
03	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	946	3	28	9	Y	25					141
*04	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1253	3	47	9	Y	43					184

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
11	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			Y	-0-					55
12	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			Y	-0-					55
01	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			Y	-0-					55
02	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			Y	-0-					55
03	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	3			Y	-0-					55
*04	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1986	3	2	9	Y	2	57	1			-0-

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
11	240	N	168	-0-	-72 B	-0-	168	2			Y	-0-					62
12	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			Y	-0-					62
01	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			Y	-0-	59	1			3
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-					3
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			Y	-0-					3
04	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	205	2			Y	-0-					3

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1898	-0-	-1102 B	-0-	1885	3	13	9	Y	12					139
12	3038	X	1889	-0-	-1149 B	-0-	1889	3			Y	-0-					139
01	2573	X	1705	-0-	-868 B	-0-	1705	3			Y	-0-					139
02	2212	X	1809	-0-	-403 B	-0-	1805	3	4	9	Y	4	97	1			46
03	2294	X	2021	-0-	-273 B	-0-	2021	3			Y	-0-					46
04	1890	X	1857	-0-	-33 B	-0-	1857	3			Y	-0-					46

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	830	-0-	-40 B	-0-	827	3	3	9	Y	3					29
12	899	X	633	-0-	-266 B	-0-	629	3	4	9	Y	4					33
01	1333	X	719	-0-	-614 B	-0-	715	3	4	9	Y	4					37
02	1204	X	804	-0-	-400 B	-0-	803	3	1	9	Y	1					38
03	1333	X	965	-0-	-368 B	-0-	963	3	2	9	Y	2					40
*04	966	X	966	-0-	-0- B	-0-	964	3	2	9	Y	2					42

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	677	-0-	-163 B	-0-	663	3	14	9	Y	13					29
12	806	N	781	-0-	-25 B	-0-	742	3	39	9	Y	35					64
01	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	832	3	119	9	Y	108	161	1			11
02	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	763	3	97	9	Y	88	98	1			1
03	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	822	3	119	9	Y	108					109
04	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	807	3	96	9	Y	87	131	1			65

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5970	-0-	-810 B	-0-	5909	3	61	9	N	55					82
12	7006	X	6238	-0-	-768 B	-0-	6208	3	30	9	N	27					109
01	7006	X	5779	-0-	-1227 B	-0-	5748	3	31	9	N	28					137
02	6328	X	4833	-0-	-1495 B	-0-	4811	3	22	9	N	20	72	1			85
03	6851	X	5043	-0-	-1808 B	-0-	5043	3			N	-0-					85
04	6030	X	5103	-0-	-927 B	-0-	5095	3	8	9	N	7					92

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			Y	-0-					19
12	248	N	34	-0-	-214 B	-0-	34	3			Y	-0-					19
01	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			Y	-0-					19
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	16	3	1	9	Y	1	18	1			2
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					2
*04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

11	9960	X	9313	-0-	-647	B	-0-	9303	3	10	9	Y	9					25
12	9734	X	9606	-0-	-128	B	-0-	9575	3	31	9	Y	28					53
01	9641	X	9202	-0-	-439	B	-0-	9191	3	11	9	Y	10	51	1			12
02	8708	X	8452	-0-	-256	B	-0-	8438	3	14	9	Y	13					25
03	9610	X	9264	-0-	-346	B	-0-	9247	3	17	9	Y	15					40
04	9300	X	9066	-0-	-234	B	-0-	9046	3	20	9	Y	18					58

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

11	8670	X	7180	-0-	-1490	B	-0-	7178	3	2	9	Y	2					16
12	8463	X	7250	-0-	-1213	B	-0-	7250	3			Y	-0-					16
01	8246	X	7154	-0-	-1092	B	-0-	7152	3	2	9	Y	2	12	1			6
02	6844	X	6844	-0-	-0-	B	-0-	6841	3	3	9	Y	3					9
03	7447	X	7447	-0-	-0-	B	-0-	7443	3	4	9	Y	4					13
*04	7541	X	7541	-0-	-0-	B	-0-	7535	3	6	9	Y	5					18

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

11	7829	X	7829	-0-	-0-	B	-0-	7573	3	256	9	N	233	188	1			142
12	9579	X	5681	-0-	-3898	B	-0-	5604	3	77	9	N	70					212
01	9579	X	4434	-0-	-5145	B	-0-	4419	3	15	9	N	14	192	1			34
02	8652	X	6689	-0-	-1963	B	-0-	6571	3	118	9	N	107					141
03	8091	X	7647	-0-	-444	B	-0-	7467	3	180	9	N	164	169	1			136
04	7830	X	7038	-0-	-792	B	-0-	6864	3	174	9	N	158	263	1			31

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

11	6150	X	4666	-0-	-1484	B	-0-	4560	3	106	9	Y	96	179	1			116
12	6355	X	4035	-0-	-2320	B	-0-	3972	3	63	9	Y	57					173
01	6355	X	3361	-0-	-2994	B	-0-	3277	3	84	9	Y	76	171	1			78
02	4508	X	182	-0-	-4326	B	-0-	157	3	25	9	Y	23					101
03	4991	X	735	-0-	-4256	B	-0-	733	3	2	9	Y	2					103
04	4680	X	131	-0-	-4549	B	-0-	129	3	2	9	Y	2					104

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

11	7230	X	5941	-0-	-1289	B	-0-	5862	3	79	9	N	72	190	1			62
12	7471	X	6316	-0-	-1155	B	-0-	6211	3	105	9	N	95					157
01	7471	X	5969	-0-	-1502	B	-0-	5902	3	67	9	N	61	147	1			71
02	5880	X	5499	-0-	-381	B	-0-	5411	3	88	9	N	80	50	1			101
03	6479	X	5734	-0-	-745	B	-0-	5655	3	79	9	N	72					173
04	6120	X	5858	-0-	-262	B	-0-	5794	3	64	9	N	58	170	1			61

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

11	5257	X	5257	-0-	-0-	B	-0-	5257	3			N	-0-					150
12	4309	X	4309	-0-	-0-	B	-0-	4309	3			N	-0-					150
01	5282	X	5282	-0-	-0-	B	-0-	5282	3			N	-0-					150
02	4875	X	4875	-0-	-0-	B	-0-	4875	3			N	-0-					150
03	3653	X	3653	-0-	-0-	B	-0-	3646	3	7	9	N	6	142	1			14
*04	5248	X	5248	-0-	-0-	B	-0-	5239	3	9	9	N	8					22

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
11	6570	X	4982	-0-	-1588 B	-0-	4952	3	30	9	N	27					178
12	6789	X	5243	-0-	-1546 B	-0-	5235	3	8	9	N	7					185
01	6789	X	6098	-0-	-691 B	-0-	5981	3	117	9	N	106	193	1			98
02	5628	X	4383	-0-	-1245 B	-0-	4338	3	45	9	N	41	91	1			48
03	6231	X	5014	-0-	-1217 B	-0-	4978	3	36	9	N	33					81
*04	6230	X	6230	-0-	-0- B	-0-	6110	3	120	9	N	109					190

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
11	15990	X	13790	-0-	-2200 B	-0-	13659	3	131	9	N	119					164
12	16523	X	15293	-0-	-1230 B	-0-	15075	3	218	9	N	198	188	1			174
01	16523	X	14113	-0-	-2410 B	-0-	13909	3	204	9	N	185	190	1			169
02	13776	X	11448	-0-	-2328 B	-0-	11276	3	172	9	N	156	144	1			181
03	15283	X	11440	-0-	-3843 B	-0-	11276	3	164	9	N	149	194	1			136
04	14790	X	13701	-0-	-1089 B	-0-	13507	3	194	9	N	176	166	1			146

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
11	7170	X	5999	-0-	-1171 B	-0-	5941	3	58	9	N	53					198
12	6146	X	6146	-0-	-0- B	-0-	6005	3	141	9	N	128	190	1			136
01	6510	X	6045	-0-	-465 B	-0-	5942	3	103	9	N	94	191	1			39
02	5880	X	5733	-0-	-147 B	-0-	5641	3	92	9	N	84					123
03	6510	X	6101	-0-	-409 B	-0-	5971	3	130	9	N	118	50	1			191
04	6000	X	5932	-0-	-68 B	-0-	5841	3	91	9	N	83	187	1			87

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
11	8460	X	6430	-0-	-2030 B	-0-	6318	3	112	9	N	102	187	1			101
12	7628	X	7628	-0-	-0- B	-0-	7537	3	91	9	N	83					184
01	8649	X	7571	-0-	-1078 B	-0-	7398	3	173	9	N	157	191	1			150
02	7812	X	6452	-0-	-1360 B	-0-	6360	3	92	9	N	84	85	1			149
03	8808	X	8808	-0-	-0- B	-0-	8636	3	172	9	N	156	183	1			122
*04	8180	X	8180	-0-	-0- B	-0-	8033	3	147	9	N	134	168	1			88

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
11	1110	N	1085	-0-	-25 B	-0-	1	1	1084	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	1	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1	1	1454	2	N	-0-					-0-
*04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1	1	1249	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	1	1	471	2	N	4					107
							4	9									
12	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	1	1	523	2	N	7					114
							8	9									
01	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	1	1	560	2	N	10					124
							11	9									
02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	1	1	527	2	N	24					148
							26	9									
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	1	1	632	2	N	-0-					148
*04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	1	1	543	2	N	-0-					148

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	621	-0-	-39 B	-0-	1	1	542	2	N	71	148	1			48
							78	9									
12	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	1	1	602	2	N	107					155
							118	9									
01	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	1	1	644	2	N	96	154	1			97
							106	9									
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	1	1	607	2	N	10					107
							11	9									
03	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	1	1	727	2	N	45					152
							50	9									
*04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	1	1	625	2	N	75	147	1			80
							83	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	351	-0-	-69 B	-0-	1	1	283	2	N	61					148
							67	9									
12	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	1	1	314	2	N	47	148	1			47
							52	9									
01	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	1	1	336	2	N	45					92
							50	9									
02	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	1	1	316	2	N	55					147
							61	9									
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	1	1	379	2	N	70	160	1			57
							77	9									
*04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	1	1	326	2	N	52					109
							57	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1	1	825	2	N	227	326	1			128
							250	9									
12	1240	N	1212	-0-	-28 B	-0-	1	1	916	2	N	268	316	1			80
							295	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1	1	981	2	N	313	160	1			233
							344	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1	1	923	2	N	171	304	1			100
							188	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1	1	1107	2	N	265	163	1			202
							292	9									
*04	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1	1	951	2	N	192	309	1			85
							211	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	10441	-0-	-89 B	-0-	646	1	9721	2	N	67					110
							74	9									
12	9889	X	7890	-0-	-1999 B	-0-	561	1	7284	2	N	41					151
							45	9									
01	9889	X	8937	-0-	-952 B	-0-	610	1	8228	2	N	90					241
							99	9									
02	9744	X	334	-0-	-9410 B	-0-	40	1	272	2	N	20	174	1			87
							22	9									
03	10788	X	8929	-0-	-1859 B	-0-	725	1	8138	2	N	60					147
							66	9									
04	10440	X	2171	-0-	-8269 B	-0-	214	1	1878	2	N	72	180	1			39
							79	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

11	13020	X	11546	-0-	-1474	B	-0-	704 230	1 9	10612	2	N	209	184	1			230
12	13454	X	11826	-0-	-1628	B	-0-	834 182	1 9	10810	2	N	165	190	1			205
01	12927	X	11528	-0-	-1399	B	-0-	785 169	1 9	10574	2	N	154	190	1			169
02	11284	X	9734	-0-	-1550	B	-0-	1220 191	1 9	8323	2	N	174	192	1			151
03	12183	X	8279	-0-	-3904	B	-0-	670 81	1 9	7528	2	N	74	193	1			32
04	11550	X	11263	-0-	-287	B	-0-	1136 143	1 9	9984	2	N	130					162

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

11	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	541	2	6	9	N	5					133
12	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	687	2	4	9	N	4					137
01	620	N	612	-0-	-8	B	-0-	612	2			N	-0-					137
02	504	N	426	-0-	-78	B	-0-	426	2			N	-0-					137
03	682	N	609	-0-	-73	B	-0-	606	2	3	9	N	3					140
04	600	N	584	-0-	-16	B	-0-	578	2	6	9	N	5					145

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

11	1620	N	453	-0-	-1167	B	-0-	18	1	435	3	N	-0-					100
12	1333	N	970	-0-	-363	B	-0-	949	3	21	9	N	19					119
01	1798	N	1282	-0-	-516	B	-0-	1282	2			N	-0-					119
02	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2			N	-0-					119
03	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	947	2	23	9	N	21					140
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1222	2	11	9	N	10					150

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

11	DLQ G-10		1324	-0-	1324	B	4512	1324	2			Y	-0-					31
12	5541	X	1029	-0-	-4512	B	-0-	1029	2			Y	-0-					31
01	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2			Y	-0-					31
02	1232	N	648	-0-	-584	B	-0-	648	2			Y	-0-					31
03	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2			Y	-0-					31
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	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

11	DLQ G-10		321	-0-	321	B	1995	321	2			Y	-0-					26
12	2260	N	265	-0-	-1995	B	-0-	265	2			Y	-0-					26
01	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			Y	-0-					26
02	308	N	192	-0-	-116	B	-0-	192	2			Y	-0-					26
03	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			Y	-0-					26
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					Y	NO RPT					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		449	-0-	449 B	2563	449	2			Y	-0-					20
12	2680	N	117	-0-	-2563 B	-0-	117	2			Y	-0-					20
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					20
02	420	N	45	-0-	-375 B	-0-	45	2			Y	-0-					20
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			Y	-0-					20
04	60	N	NO RPT	-0-	-60 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

11	50700	X	35800	-0-	-14900 B	-0-	926	1	34012	2	N	549	178	1			720
							258	3	604	9							
12	52390	X	35571	-0-	-16819 B	-0-	984	1	33730	2	N	644	715	1	1	8	648
							149	3	708	9							
01	52390	X	32173	-0-	-20217 B	-0-	951	1	30366	2	N	583	366	1	37	8	828
							215	3	641	9							
02	44716	X	29472	-0-	-15244 B	-0-	792	1	27907	2	N	563	723	1			668
							154	3	619	9							
03	36983	X	30254	-0-	-6729 B	-0-	1045	1	28778	2	N	381	516	1			533
							12	3	419	9							
04	35790	X	NO RPT	-0-	-35790 B	-0-					N	NO RPT					533

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

11	77850	X	50906	-0-	-26944 B	-0-	1330	1	48818	2	N	353	359	1			386
							370	3	388	9							
12	67425	X	45750	-0-	-21675 B	-0-	1281	1	43914	2	N	328	179	1	1	8	534
							194	3	361	9							
01	65286	X	42600	-0-	-22686 B	-0-	1264	1	40368	2	N	620	545	1	35	8	574
							286	3	682	9							
02	55860	X	35360	-0-	-20500 B	-0-	960	1	33855	2	N	326	683	1			217
							186	3	359	9							
03	57722	X	37667	-0-	-20055 B	-0-	1308	1	36006	2	N	307	187	1			337
							15	3	338	9							
04	50910	X	NO RPT	-0-	-50910 B	-0-					N	NO RPT					337

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

11	42540	X	42540	-0-	-0- B	-0-	1108	1	40697	2	N	388	350	1			130
							308	3	427	9							
12	59830	X	40695	-0-	-19135 B	-0-	1137	1	38976	2	N	372	361	1	1	8	140
							173	3	409	9							
01	52049	X	38140	-0-	-13909 B	-0-	1137	1	36329	2	N	379	181	1	57	8	281
							257	3	417	9							
02	47012	X	31917	-0-	-15095 B	-0-	868	1	30597	2	N	257	359	1			179
							169	3	283	9							
03	48143	X	33421	-0-	-14722 B	-0-	1164	1	31960	2	N	257	359	1			77
							14	3	283	9							
04	42540	X	NO RPT	-0-	-42540 B	-0-					N	NO RPT					77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195600	X	187705	-0-	-7895 B	-0-	4923	1	180880	2	N	483	530	1			369
							1371	3	531	9							
12	202120	X	180197	-0-	-21923 B	-0-	5070	1	173841	2	N	469	537	1	2	8	299
							770	3	516	9							
01	202120	X	168722	-0-	-33398 B	-0-	5071	1	161986	2	N	470	351	1	66	8	352
							1148	3	517	9							
02	182560	X	142171	-0-	-40389 B	-0-	3890	1	137134	2	N	356	361	1			347
							755	3	392	9							
03	202120	X	150216	-0-	-51904 B	-0-	5249	1	144519	2	N	351	354	1			344
							62	3	386	9							
04	187710	X	NO RPT	-0-	-187710 B	-0-					N	NO RPT					344

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
11	118020	X	72408	-0-	-45612 B	-0-	1861	1	68372	2	N	1506	1381	1			332
							518	3	1657	9							
12	121954	X	64731	-0-	-57223 B	-0-	1791	1	61419	2	N	1135	1245	1	2	8	220
							272	3	1249	9							
01	121954	X	57972	-0-	-63982 B	-0-	1709	1	54605	2	N	1155	897	1	89	8	389
							387	3	1271	9							
02	110152	X	46315	-0-	-63837 B	-0-	1245	1	43906	2	N	838	1078	1			149
							242	3	922	9							
03	121954	X	33913	-0-	-88041 B	-0-	1161	1	31960	2	N	707	342	1			514
							14	3	778	9							
04	72420	X	NO RPT	-0-	-72420 B	-0-					N	NO RPT					514

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	38	1	471	2	N	-0-					189
12	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	38	1	464	2	N	-0-					189
01	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	37	1	439	2	N	-0-					189
02	476	N	459	-0-	-17 B	-0-	35	1	424	2	N	-0-					189
03	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	37	1	447	2	N	-0-					189
*04	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	36	1	439	2	N	-0-					189

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

11	450	X	203	-0-	-247	B	-0-	15 2	1 9	186	2	Y	2					72
12	434	X	184	-0-	-250	B	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					72
01	372	X	243	-0-	-129	B	-0-	19	1	224	2	Y	-0-	58	1			14
02	196	N	145	-0-	-51	B	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					14
03	186	N	128	-0-	-58	B	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					14
04	240	N	120	-0-	-120	B	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					14

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

11	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	80 76	1 9	1007	2	N	69	69	1			7
12	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	81	1	991	2	N	-0-					7
01	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1003	2	N	-0-					7
02	1092	N	997	-0-	-95	B	-0-	75	1	922	2	N	-0-					7
03	1085	N	1072	-0-	-13	B	-0-	82	1	990	2	N	-0-					7
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	79 52	1 9	972	2	N	47	48	1			6

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

11	900	N	886	-0-	-14	B	-0-	65	1	821	2	Y	-0-					58
12	930	N	851	-0-	-79	B	-0-	65	1	786	2	Y	-0-					58
01	992	N	649	-0-	-343	B	-0-	50	1	599	2	Y	-0-					58
02	840	N	669	-0-	-171	B	-0-	51	1	618	2	Y	-0-					58
03	837	N	708	-0-	-129	B	-0-	53 11	1 9	644	2	Y	10					68
*04	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	67 33	1 9	816	2	Y	30					98

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	601	-0-	-29 B	-0-	44	1	557	2	N	-0-					37
12	651	N	581	-0-	-70 B	-0-	44	1	537	2	N	-0-					37
01	682	N	582	-0-	-100 B	-0-	45	1	537	2	N	-0-					37
02	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	39	1	479	2	N	41					78
							45	9									
03	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	40	1	485	2	N	-0-					78
04	570	N	479	-0-	-91 B	-0-	36	1	443	2	N	-0-					78

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	104	1	1306	2	N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	107	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1417	-0-	-164 B	-0-	109	1	1308	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1037	-0-	-391 B	-0-	78	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	689	-0-	-892 B	-0-	53	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1028	-0-	-52 B	-0-	80	1	948	2	N	-0-					73
12	1085	N	974	-0-	-111 B	-0-	78	1	896	2	N	-0-					73
01	1085	N	825	-0-	-260 B	-0-	67	1	758	2	N	-0-					73
02	952	N	740	-0-	-212 B	-0-	59	1	681	2	N	-0-					73
03	961	N	818	-0-	-143 B	-0-	66	1	752	2	N	-0-					73
*04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	69	1	791	2	N	-0-					73

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	101	1	1265	2	N	-0-					99
12	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	106	1	1290	2	N	-0-					99
01	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	98	1	1183	2	N	-0-					99
02	1288	N	1016	-0-	-272 B	-0-	77	1	939	2	N	-0-					99
03	1395	N	1225	-0-	-170 B	-0-	94	1	1131	2	N	-0-					99
04	1230	N	1143	-0-	-87 B	-0-	86	1	1057	2	N	-0-					99

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	34	1	424	2	N	-0-					23
12	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	34	1	418	2	N	-0-					23
01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	34	1	406	2	N	-0-					23
02	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	31	1	383	2	N	-0-					23
03	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	32	1	381	2	N	-0-					23
04	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	28	1	338	2	N	-0-					23

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2292	-0-	-138 B	-0-	166	1	2083	2	N	39					116
							43	9									
12	2511	N	2385	-0-	-126 B	-0-	178	1	2160	2	N	43					159
							47	9									
01	2387	N	2304	-0-	-83 B	-0-	174	1	2085	2	N	41					200
							45	9									
02	2128	N	2119	-0-	-9 B	-0-	157	1	1919	2	N	39	178	1			61
							43	9									
03	2387	N	2291	-0-	-96 B	-0-	172	1	2072	2	N	43					104
							47	9									
04	2220	N	2201	-0-	-19 B	-0-	163	1	1996	2	N	38					142
							42	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1506	-0-	-1224 B	-0-	118	1	1380	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
12	2821	X	2050	-0-	-771 B	-0-	163	1	1886	2	Y	1					5
							1	9									
01	2821	X	2128	-0-	-693 B	-0-	170	1	1947	2	Y	10					15
							11	9									
02	2520	X	583	-0-	-1937 B	-0-	51	1	530	2	Y	2					17
							2	9									
03	2046	X	349	-0-	-1697 B	-0-	34	1	311	2	Y	4	15	1			6
							4	9									
04	2070	X	1047	-0-	-1023 B	-0-	86	1	961	2	Y	-0-					6

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
11	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	66	1	831	2	Y	-0-					55
12	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	68	1	823	2	Y	-0-					55
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	69	1	828	2	Y	-0-					55
02	840	N	577	-0-	-263 B	-0-	44	1	533	2	Y	-0-					55
03	899	N	690	-0-	-209 B	-0-	53	1	637	2	Y	-0-					55
04	870	N	667	-0-	-203 B	-0-	50	1	617	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	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
11	14B2 EXT		46	-0-	46 B	46	3	1	43	2	N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	46					N	-0-					12
01	46	X	-0-	-0-	-46 B	-0-					N	-0-					12
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	99	1	1247	2	N	2					102
							2	9									
12	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	165	1	2002	2	N	13					115
							14	9									
01	1488	N	1148	-0-	-340 B	-0-	88	1	1054	2	N	5					120
							6	9									
02	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	167	1	2041	2	N	13					133
							14	9									
03	2170	N	2051	-0-	-119 B	-0-	156	1	1884	2	N	10					143
							11	9									
04	1110	N	103	-0-	-1007 B	-0-	8	1	95	2	N	-0-					143

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1677	-0-	1677 B	1677	128	1	1549	2	Y	-0-					-0-
*04	7146	X	5469	-0-	-1677 B	-0-	408	1	4991	2	Y	64					64
							70	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

11	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

11	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	30	1	371	2	N	5					62
							6	9									
12	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	34	1	412	2	N	6					68
							7	9									
01	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	34	1	403	2	N	5					73
							6	9									
02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	30	1	366	2	N	5					78
							6	9									
03	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	30	1	368	2	N	7					85
							8	9									
04	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	31	1	380	2	N	4					89
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600	N	549	-0-	-51 B	-0-	40 1 13 9	496	2	N	12			62
12	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	37 1 9 9	447	2	N	8			70
01	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	53 1 22 9	640	2	N	20			90
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	55 1 17 9	670	2	N	15			105
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	61 1 21 9	739	2	N	19			124
*04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	56 1 14 9	691	2	N	13			137

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

11	1290	X	-0-	-0-	-1290 B	-0-				N	-0-			-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209 B	-0-				N	-0-			-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

11	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	49 1 8 9	612	2	Y	7			50
12	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	50 1 4 9	614	2	Y	4			54
01	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	50 1 4 9	601	2	Y	4			58
02	616	N	587	-0-	-29 B	-0-	44 1 6 9	537	2	Y	5			63
03	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	48 1 6 9	575	2	Y	5			68
04	630	N	584	-0-	-46 B	-0-	44 1 3 9	537	2	Y	3			71

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	512				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	512				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	512				Y	-0-			-0-
02	512	X	-0-	-0-	-512 B	-0-				Y	-0-			-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	X	-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
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
11	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	53	1	665	2	Y	5					60
								6	9									
12	713	N	685	-0-	-28	B	-0-	52	1	633	2	Y	-0-					60
01	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	56	1	675	2	Y	-0-					60
02	672	N	626	-0-	-46	B	-0-	47	1	579	2	Y	-0-					60
03	682	N	680	-0-	-2	B	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					60
04	720	N	400	-0-	-320	B	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					60

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
11	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	43	1	534	2	Y	-0-					51
12	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					51
01	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					51
02	784	X	287	-0-	-497	B	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					51
03	868	X	313	-0-	-555	B	-0-	23	1	279	2	Y	10					61
								11	9									
04	570	X	348	-0-	-222	B	-0-	24	1	291	2	Y	30					91
								33	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1091	-0-	-139	B	-0-	77	1	973	2	N	37					172
								41	9									
12	1209	N	1055	-0-	-154	B	-0-	80	1	974	2	N	1	153	1			20
								1	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	80	1	956	2	N	5					25
								6	9									
02	1008	N	938	-0-	-70	B	-0-	71	1	864	2	N	3					28
								3	9									
03	1054	N	1030	-0-	-24	B	-0-	79	1	949	2	N	2					30
								2	9									
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	79	1	967	2	N	-0-					30

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
11	1080	N	1035	-0-	-45	B	-0-	76	1	949	2	N	9					62
								10	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	80	1	978	2	N	6					68
								7	9									
01	1054	N	1023	-0-	-31	B	-0-	78	1	938	2	N	6					74
								7	9									
02	980	N	971	-0-	-9	B	-0-	72	1	887	2	N	11					85
								12	9									
03	1054	N	1032	-0-	-22	B	-0-	78	1	948	2	N	5					90
								6	9									
*04	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	75	1	921	2	N	3	82	1			11
								3	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1016	-0-	-4	B	-0-	74	1	934	2	N	7					229
								8	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	77	1	937	2	N	-0-					229
01	1085	N	884	-0-	-201	B	-0-	67	1	806	2	N	10					239
								11	9									
02	952	N	951	-0-	-1	B	-0-	71	1	874	2	N	5					244
								6	9									
03	1023	N	1009	-0-	-14	B	-0-	77	1	929	2	N	3	170	1			77
								3	9									
*04	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	72	1	877	2	N	-0-					77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	N	771	-0-		-0-	B	-0-	57	1	711	2	N	3					58
									3	9									
12	836	N	836	-0-		-0-	B	-0-	63	1	771	2	N	2					60
									2	9									
01	847	N	847	-0-		-0-	B	-0-	65	1	780	2	N	2					62
									2	9									
02	768	N	768	-0-		-0-	B	-0-	58	1	709	2	N	1					63
									1	9									
03	837	N	804	-0-		-33	B	-0-	61	1	741	2	N	2					65
									2	9									
04	810	N	787	-0-		-23	B	-0-	59	1	725	2	N	3					68
									3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1555	-0-		-65	B	-0-	115	1	1438	2	Y	2					12
									2	9									
12	1643	N	1452	-0-		-191	B	-0-	109	1	1331	2	Y	11					23
									12	9									
01	1612	N	1488	-0-		-124	B	-0-	114	1	1366	2	Y	7					30
									8	9									
02	1456	N	1093	-0-		-363	B	-0-	82	1	1000	2	Y	10					40
									11	9									
03	1614	N	1614	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1479	2	Y	11					51
									12	9									
*04	1505	N	1505	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1386	2	Y	5	45	1			11
									6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1654	-0-		-236	B	-0-	122	1	1530	2	Y	2					23
									2	9									
12	1953	X	1659	-0-		-294	B	-0-	123	1	1502	2	Y	31					54
									34	9									
01	1705	X	1641	-0-		-64	B	-0-	121	1	1455	2	Y	59					113
									65	9									
02	1540	N	1400	-0-		-140	B	-0-	105	1	1281	2	Y	13	87	1			39
									14	9									
03	1674	N	1009	-0-		-665	B	-0-	77	1	932	2	Y	-0-					39
*04	1762	N	1762	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1601	2	Y	27					66
									30	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-		-0-	B	-0-	64	1	799	2	N	-0-					147
12	906	N	906	-0-		-0-	B	-0-	67	1	820	2	N	17					164
									19	9									
01	872	N	872	-0-		-0-	B	-0-	67	1	804	2	N	1	148	1			17
									1	9									
02	854	N	854	-0-		-0-	B	-0-	65	1	789	2	N	-0-					17
03	914	N	914	-0-		-0-	B	-0-	70	1	844	2	N	-0-					17
*04	882	N	882	-0-		-0-	B	-0-	67	1	815	2	N	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	80	1	1003	2	N	-0-					132
12	1147	N	1098	-0-	-49 B	-0-	83	1	1015	2	N	-0-					132
01	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	82	1	984	2	N	-0-					132
02	1008	N	904	-0-	-104 B	-0-	68	1	836	2	N	-0-					132
03	1085	N	1030	-0-	-55 B	-0-	79	1	951	2	N	-0-					132
*04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	77	1	946	2	N	30					162
							33	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	792	-0-	-18 B	-0-	58	1	734	2	N	-0-					92
12	868	N	761	-0-	-107 B	-0-	58	1	703	2	N	-0-					92
01	837	N	704	-0-	-133 B	-0-	54	1	650	2	N	-0-					92
02	728	N	527	-0-	-201 B	-0-	40	1	487	2	N	-0-					92
03	775	N	679	-0-	-96 B	-0-	52	1	627	2	N	-0-					92
04	690	N	627	-0-	-63 B	-0-	47	1	580	2	N	-0-					92

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
11	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	133	1	1664	2	N	-0-					39
12	1581	N	1514	-0-	-67 B	-0-	115	1	1399	2	N	-0-					39
01	1457	N	1382	-0-	-75 B	-0-	106	1	1275	2	N	1					40
							1	9									
02	1680	N	1023	-0-	-657 B	-0-	77	1	936	2	N	9					49
							10	9									
03	1519	N	1411	-0-	-108 B	-0-	108	1	1301	2	N	2	2	8			49
							2	9									
*04	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	108	1	1319	2	N	3					52
							3	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
11	1200	N	1157	-0-	-43 B	-0-	85	1	1071	2	N	1					163
							1	9									
12	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	89	1	1083	2	N	2					165
							2	9									
01	1240	N	1158	-0-	-82 B	-0-	89	1	1066	2	N	3					168
							3	9									
02	1092	N	1064	-0-	-28 B	-0-	80	1	982	2	N	2					170
							2	9									
03	1178	N	1143	-0-	-35 B	-0-	87	1	1050	2	N	5					175
							6	9									
04	1110	N	1099	-0-	-11 B	-0-	83	1	1016	2	N	-0-					175

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	378	-0-	-102 B	-0-	28	1	350	2	N	-0-					73
12	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	19	1	235	2	N	-0-					73
01	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	64	1	764	2	N	-0-					73
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	71	1	863	2	N	34					107
							37	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	80	1	960	2	N	13					120
							14	9									
*04	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	73	1	900	2	N	-0-					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS	(I) 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	1050	N	1047	-0-		-3	B	-0-		77	1	968	2	Y	2					70
										2	9									
12	1085	N	1027	-0-		-58	B	-0-		78	1	948	2	Y	1					71
										1	9									
01	1085	N	1043	-0-		-42	B	-0-		80	1	962	2	Y	1					72
										1	9									
02	980	N	975	-0-		-5	B	-0-		72	1	881	2	Y	20					92
										22	9									
03	1026	N	1026	-0-		-0-	B	-0-		78	1	944	2	Y	4					96
										4	9									
04	1020	N	980	-0-		-40	B	-0-		73	1	896	2	Y	10	86	1			20
										11	9									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1452	N	1452	-0-		-0-	B	-0-		107	1	1342	2	Y	3					18
										3	9									
12	1426	N	967	-0-		-459	B	-0-		73	1	891	2	Y	3	17	1			4
										3	9									
01	1178	N	932	-0-		-246	B	-0-		71	1	853	2	Y	7					11
										8	9									
02	1344	N	749	-0-		-595	B	-0-		56	1	690	2	Y	3					14
										3	9									
03	961	N	628	-0-		-333	B	-0-		48	1	577	2	Y	3	13	1			4
										3	9									
*04	1429	N	1429	-0-		-0-	B	-0-		107	1	1316	2	Y	5					9
										6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1903	-0-		-317	B	-0-		138	1	1732	2	Y	30					99
										33	9									
12	2232	X	1886	-0-		-346	B	-0-		143	1	1741	2	Y	2	72	1			29
										2	9									
01	2201	X	1848	-0-		-353	B	-0-		141	1	1698	2	Y	8					37
										9	9									
02	1870	N	1870	-0-		-0-	B	-0-		137	1	1672	2	Y	55	72	1			20
										61	9									
03	2021	N	2021	-0-		-0-	B	-0-		154	1	1865	2	Y	2	2	8			20
										2	9									
04	1800	N	1051	-0-		-749	B	-0-		78	1	952	2	Y	19					39
										21	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2587	N	2587	-0-		-0-	B	-0-		194	1	2380	2	Y	12	88	1			10
										13	9									
12	2719	N	2719	-0-		-0-	B	-0-		209	1	2487	2	Y	21					31
										23	9									
01	2654	N	2654	-0-		-0-	B	-0-		206	1	2433	2	Y	14					45
										15	9									
02	2408	N	2132	-0-		-276	B	-0-		164	1	1960	2	Y	7					52
										8	9									
03	2728	N	2323	-0-		-405	B	-0-		180	1	2129	2	Y	13	1	8			64
										14	9									
04	2580	N	2226	-0-		-354	B	-0-		168	1	2014	2	Y	40					104
										44	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	113	1	1370	2	Y	9					42
							10	9									
12	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	121	1	1428	2	Y	43					85
							47	9									
01	1612	N	1517	-0-	-95 B	-0-	120	1	1390	2	Y	6					91
							7	9									
02	1400	N	810	-0-	-590 B	-0-	65	1	741	2	Y	4					95
							4	9									
03	1581	N	1073	-0-	-508 B	-0-	85	1	980	2	Y	7	1	8			101
							8	9									
*04	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	133	1	1586	2	Y	-0-					101

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

11	1260	N	1121	-0-	-139 B	-0-	83	1	1038	2	N	-0-					120
12	1271	N	1116	-0-	-155 B	-0-	85	1	1031	2	N	-0-					120
01	1209	N	1204	-0-	-5 B	-0-	89	1	1072	2	N	39					159
							43	9									
02	1036	N	985	-0-	-51 B	-0-	74	1	911	2	N	-0-					159
03	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	84	1	1018	2	N	-0-					159
04	1170	N	668	-0-	-502 B	-0-	50	1	618	2	N	-0-					159

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

11	1200	N	1162	-0-	-38 B	-0-	86	1	1076	2	N	-0-					18
12	1178	N	1061	-0-	-117 B	-0-	81	1	980	2	N	-0-					18
01	1209	N	1168	-0-	-41 B	-0-	90	1	1078	2	N	-0-					18
02	1092	N	1017	-0-	-75 B	-0-	75	1	912	2	N	27					45
							30	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	85	1	1027	2	N	55					100
							61	9									
04	1140	N	1133	-0-	-7 B	-0-	82	1	1003	2	N	44					144
							48	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	79	1	941	2	N	7					124
							8	9									
12	1054	N	913	-0-	-141 B	-0-	73	1	839	2	N	1					125
							1	9									
01	1054	N	778	-0-	-276 B	-0-	61	1	709	2	N	7					132
							8	9									
02	952	N	920	-0-	-32 B	-0-	72	1	842	2	N	5					137
							6	9									
03	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	76	1	904	2	N	5					142
							6	9									
*04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	71	1	865	2	N	2					144
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1500	N	1273	-0-	-227 B	-0-	94	1	1177	2	Y	2					21
							2	9									
12	1705	N	1556	-0-	-149 B	-0-	118	1	1438	2	Y	-0-					21
01	1550	N	890	-0-	-660 B	-0-	68	1	822	2	Y	-0-					21
02	1176	N	981	-0-	-195 B	-0-	74	1	907	2	Y	-0-					21
03	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	120	1	1448	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
*04	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	120	1	1473	2	Y	-0-					21

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
11	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	126	1	1528	2	N	3					134
							3	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	131	1	1543	2	N	3					137
							3	9									
01	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	133	1	1556	2	N	5					142
							6	9									
02	1540	N	1473	-0-	-67 B	-0-	115	1	1358	2	N	-0-					142
03	1674	N	1593	-0-	-81 B	-0-	125	1	1466	2	N	2	2	8			142
							2	9									
04	1650	N	1253	-0-	-397 B	-0-	98	1	1152	2	N	3					145
							3	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	885	-0-	-15 B	-0-	65	1	819	2	Y	1					10
							1	9									
12	1085	N	872	-0-	-213 B	-0-	66	1	806	2	Y	-0-					10
01	899	N	655	-0-	-244 B	-0-	50	1	605	2	Y	-0-					10
02	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	68	1	831	2	Y	3					13
							3	9									
03	868	N	760	-0-	-108 B	-0-	58	1	702	2	Y	-0-					13
*04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	60	1	740	2	Y	3					16
							3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	93	1	1167	2	N	5					72
							6	9									
12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	40	1	484	2	N	1					73
							1	9									
01	1736	N	149	-0-	-1587 B	-0-	11	1	136	2	N	2					75
							2	9									
02	1176	N	122	-0-	-1054 B	-0-	9	1	109	2	N	4					79
							4	9									
03	527	N	84	-0-	-443 B	-0-	6	1	77	2	N	1					80
							1	9									
04	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	8	1	97	2	N	2					82
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1350	N	910	-0-	-440 B	-0-	67	1	840	2	Y	3					138
							3	9									
12	1426	N	294	-0-	-1132 B	-0-	22	1	271	2	Y	1					139
							1	9									
01	1333	N	1030	-0-	-303 B	-0-	79	1	947	2	Y	4					143
							4	9									
02	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	62	1	760	2	Y	1					144
							1	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	113	1	1370	2	Y	1	1	8			144
							1	9									
*04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	104	1	1275	2	Y	-0-					144

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
11	2220	X	1993	-0-	-227 B	-0-	146	1	1828	2	Y	17	73	1			19
							19	9									
12	2294	X	2035	-0-	-259 B	-0-	155	1	1880	2	Y	-0-					19
01	2294	X	1557	-0-	-737 B	-0-	120	1	1437	2	Y	-0-					19
02	1848	N	1312	-0-	-536 B	-0-	99	1	1213	2	Y	-0-					19
03	2046	N	1519	-0-	-527 B	-0-	115	1	1393	2	Y	10					29
							11	9									
04	1500	N	1462	-0-	-38 B	-0-	109	1	1341	2	Y	11					40
							12	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1152	-0-	-78 B	-0-	85	1	1067	2	N	-0-					20
12	1240	N	1151	-0-	-89 B	-0-	87	1	1064	2	N	-0-					20
01	1209	N	1161	-0-	-48 B	-0-	89	1	1072	2	N	-0-					20
02	1064	N	1051	-0-	-13 B	-0-	79	1	972	2	N	-0-					20
03	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	87	1	1051	2	N	-0-					20
*04	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	84	1	1034	2	N	-0-					20

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	168	1	2107	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2281	-0-	-106 B	-0-	173	1	2108	2	Y	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	173	1	2076	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2048	-0-	-80 B	-0-	155	1	1893	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2170	-0-	-124 B	-0-	166	1	2004	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2012	-0-	-178 B	-0-	152	1	1859	2	Y	1					1
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	120	1	1503	2	Y	86					123
							95	9									
12	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	125	1	1520	2	Y	11	101	1			33
							12	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	125	1	1500	2	Y	4					37
							4	9									
02	1596	N	1535	-0-	-61 B	-0-	114	1	1397	2	Y	22					59
							24	9									
03	1643	N	1552	-0-	-91 B	-0-	112	1	1354	2	Y	78					137
							86	9									
04	1590	N	1505	-0-	-85 B	-0-	113	1	1379	2	Y	12	134	1			15
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	103	1	1294	2	N	-0-					118
12	1426	N	1421	-0-	-5 B	-0-	108	1	1313	2	N	-0-					118
01	1674	N	1284	-0-	-390 B	-0-	99	1	1185	2	N	-0-					118
02	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	96	1	1175	2	N	67	141	1			44
							74	9									
03	1426	N	1384	-0-	-42 B	-0-	106	1	1277	2	N	1	1	8			44
							1	9									
*04	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	94	1	1148	2	N	-0-					44

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1404	-0-	-66 B	-0-	104	1	1300	2	N	-0-					73
12	1426	N	1366	-0-	-60 B	-0-	104	1	1260	2	N	2					75
							2	9									
01	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	112	1	1349	2	N	-0-					75
02	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	100	1	1229	2	N	-0-					75
03	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	105	1	1267	2	N	17					92
							19	9									
04	1410	N	1405	-0-	-5 B	-0-	106	1	1299	2	N	-0-					92

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
11	1260	N	1218	-0-	-42 B	-0-	90	1	1124	2	N	4					77
							4	9									
12	1271	N	1243	-0-	-28 B	-0-	94	1	1145	2	N	4					81
							4	9									
01	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	101	1	1214	2	N	2					83
							2	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	92	1	1121	2	N	5					88
							6	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	99	1	1194	2	N	2					90
							2	9									
04	1260	N	1247	-0-	-13 B	-0-	94	1	1147	2	N	5					95
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	950	-0-		-40	B	-0-	70	1 2 9	878	2	Y	2					15
12	961	N	961	-0-		-0-	B	-0-	73	1 2 9	886	2	Y	2					17
01	961	N	945	-0-		-16	B	-0-	72	1 2 9	871	2	Y	2					19
02	896	N	878	-0-		-18	B	-0-	66	1 1 9	811	2	Y	1					20
03	961	N	945	-0-		-16	B	-0-	72	1 2 9	871	2	Y	2					22
*04	908	N	908	-0-		-0-	B	-0-	68	1 1 9	839	2	Y	1					23

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-		-0-	B	-0-	24	1 2 9	304	2	Y	2			2	8	29
12	260	N	260	-0-		-0-	B	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					29
01	355	N	355	-0-		-0-	B	-0-	27	1	328	2	Y	-0-					29
02	523	N	523	-0-		-0-	B	-0-	37	1 3 9	453	2	Y	30					59
03	627	N	627	-0-		-0-	B	-0-	48	1 2 9	577	2	Y	2					59
*04	682	N	682	-0-		-0-	B	-0-	51	1 1 9	630	2	Y	1					60

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	928	-0-		-182	B	-0-	68	1 3 9	857	2	N	3					90
12	1178	N	859	-0-		-319	B	-0-	65	1 2 9	792	2	N	2					92
01	1116	N	486	-0-		-630	B	-0-	37	1 1 9	448	2	N	1					93
02	868	N	590	-0-		-278	B	-0-	44	1 4 9	542	2	N	4					97
03	891	N	891	-0-		-0-	B	-0-	68	1 3 9	820	2	N	3					100
*04	945	N	945	-0-		-0-	B	-0-	71	1 3 9	871	2	N	3					103

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1513	-0-		-77	B	-0-	111	1 2 9	1400	2	Y	2					37
12	1581	N	1388	-0-		-193	B	-0-	105	1 1 9	1282	2	Y	1					38
01	1560	N	1560	-0-		-0-	B	-0-	120	1 3 9	1437	2	Y	3					41
02	1413	N	1413	-0-		-0-	B	-0-	105	1 24 9	1284	2	Y	22					63
03	1459	N	1459	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1347	2	Y	-0-					63
04	1500	N	1443	-0-		-57	B	-0-	109	1 1 9	1333	2	Y	1					64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1020	N	1005	-0-	-15 B	-0-	74	1	931	2	Y	-0-					21
12	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	76	1	930	2	Y	-0-					21
01	1023	N	846	-0-	-177 B	-0-	65	1	781	2	Y	-0-					21
02	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	87	1	1060	2	Y	31					52
							34	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	94	1	1134	2	Y	2	1	8			53
							2	9									
*04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	88	1	1077	2	Y	17					70
							19	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	65	1	815	2	Y	2					28
							2	9									
12	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	68	1	828	2	Y	-0-					28
01	899	N	679	-0-	-220 B	-0-	52	1	625	2	Y	2					30
							2	9									
02	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	69	1	845	2	Y	10					40
							11	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	90	1	1085	2	Y	3					43
							3	9									
*04	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-					43

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3672	-0-	-348 B	-0-	268	1	3365	2	Y	35	148	1			19
							39	9									
12	4030	X	3818	-0-	-212 B	-0-	288	1	3508	2	Y	20					39
							22	9									
01	3937	X	3574	-0-	-363 B	-0-	272	1	3268	2	Y	31					70
							34	9									
02	3500	X	3409	-0-	-91 B	-0-	256	1	3132	2	Y	19					89
							21	9									
03	3813	X	3599	-0-	-214 B	-0-	273	1	3297	2	Y	26	2	8			113
							29	9									
04	3690	X	3495	-0-	-195 B	-0-	264	1	3231	2	Y	-0-	95	1			18

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1224	-0-	-156 B	-0-	94	1	1126	2	Y	4	96	1			16
							4	9									
12	1395	N	1375	-0-	-20 B	-0-	108	1	1265	2	Y	2					18
							2	9									
01	1333	N	1137	-0-	-196 B	-0-	91	1	1045	2	Y	1					19
							1	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	94	1	1098	2	Y	3					22
							3	9									
03	1364	N	1344	-0-	-20 B	-0-	106	1	1235	2	Y	3	1	8			24
							3	9									
*04	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	93	1	1087	2	Y	-0-					24

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1627	-0-	-23 B	-0-	120	1	1507	2	N	-0-					110
12	1674	N	1384	-0-	-290 B	-0-	105	1	1279	2	N	-0-					110
01	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	136	1	1638	2	N	-0-					110
02	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	120	1	1463	2	N	-0-					110
03	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	131	1	1579	2	N	-0-					110
04	1710	N	1632	-0-	-78 B	-0-	123	1	1509	2	N	-0-	109	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

11	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1893	2	N	13					135
								14	9									
12	2170	N	2039	-0-	-131	B	-0-	154	1	1877	2	N	7					142
								8	9									
01	2139	N	1781	-0-	-358	B	-0-	136	1	1631	2	N	13					155
								14	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1810	2	N	10					165
								11	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1950	2	N	4					169
								4	9									
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1835	2	N	-0-					169

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

11	1350	N	1096	-0-	-254	B	-0-	80	1	1010	2	Y	5					57
								6	9									
12	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1349	2	Y	1					58
								1	9									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1279	2	Y	1					59
								1	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1205	2	Y	28					87
								31	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1380	2	Y	2					89
								2	9									
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1249	2	Y	3					92
								3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

11	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	70	1	882	2	N	-0-					50
12	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1030	2	N	-0-					50
01	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	77	1	927	2	N	-0-					50
02	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	73	1	888	2	N	-0-					50
03	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	82	1	983	2	N	-0-					50
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	83	1	961	2	N	2					52
								2	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

11	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1865	2	Y	4					37
								4	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1891	2	Y	3					40
								3	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1870	2	Y	7					47
								8	9									
02	1876	N	1869	-0-	-7	B	-0-	141	1	1728	2	Y	-0-					47
03	2046	N	2037	-0-	-9	B	-0-	156	1	1880	2	Y	1	1	8			47
								1	9									
04	1980	N	1959	-0-	-21	B	-0-	148	1	1810	2	Y	1					48
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1500	N	880	-0-	-620 B	-0-	65	1	815	2	N	-0-					107
12	1426	N	961	-0-	-465 B	-0-	73	1	888	2	N	-0-					107
01	1395	N	362	-0-	-1033 B	-0-	28	1	334	2	N	-0-					107
02	812	N	240	-0-	-572 B	-0-	18	1	222	2	N	-0-					107
03	961	N	364	-0-	-597 B	-0-	28	1	333	2	N	3					110
							3	9									
*04	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	29	1	354	2	N	2					112
							2	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
11	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	82	1	1033	2	N	-0-					120
12	1147	N	1130	-0-	-17 B	-0-	86	1	1044	2	N	-0-					120
01	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	84	1	1011	2	N	-0-					120
02	1036	N	996	-0-	-40 B	-0-	75	1	921	2	N	-0-					120
03	1116	N	1073	-0-	-43 B	-0-	82	1	991	2	N	-0-					120
04	1050	N	1032	-0-	-18 B	-0-	77	1	949	2	N	5					125
							6	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	682	-0-	-308 B	-0-	50	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	851	-0-	-172 B	-0-	65	1	786	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	870	-0-	-153 B	-0-	67	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	62	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	67	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	62	1	760	2	Y	-0-					-0-

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
11	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	85	1	1062	2	N	4					117
							4	9									
12	1240	N	1156	-0-	-84 B	-0-	88	1	1068	2	N	-0-					117
01	1178	N	1169	-0-	-9 B	-0-	89	1	1063	2	N	15					132
							17	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	81	1	988	2	N	-0-					132
03	1147	N	1141	-0-	-6 B	-0-	87	1	1052	2	N	2	2	8			132
							2	9									
04	1140	N	1087	-0-	-53 B	-0-	82	1	1005	2	N	-0-					132

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
11	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	88	1	1104	2	N	7					79
							8	9									
12	1240	N	1222	-0-	-18 B	-0-	93	1	1128	2	N	1					80
							1	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	93	1	1118	2	N	5					85
							6	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	91	1	1109	2	N	12					97
							13	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	95	1	1148	2	N	12	2	8			107
							13	9									
04	1170	N	808	-0-	-362 B	-0-	61	1	741	2	N	5					112
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1740	N	1736	-0-	-4 B	-0-	127	1	1596	2	Y	12					48
							13	9									
12	1984	N	1426	-0-	-558 B	-0-	108	1	1312	2	Y	5					53
							6	9									
01	1953	N	1488	-0-	-465 B	-0-	112	1	1351	2	Y	23	52	1			24
							25	9									
02	1624	N	1264	-0-	-360 B	-0-	95	1	1160	2	Y	8					32
							9	9									
03	1426	N	1339	-0-	-87 B	-0-	102	1	1237	2	Y	-0-					32
04	1440	N	1238	-0-	-202 B	-0-	90	1	1102	2	Y	42	52	1			22
							46	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-	21	1			-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	61	1	763	2	Y	-0-	50	1			8
12	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	70	1	851	2	Y	-0-					8
01	837	N	819	-0-	-18 B	-0-	63	1	754	2	Y	2					10
							2	9									
02	756	N	755	-0-	-1 B	-0-	57	1	697	2	Y	1					11
							1	9									
03	930	N	859	-0-	-71 B	-0-	66	1	792	2	Y	1					12
							1	9									
*04	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	63	1	773	2	Y	-0-					12

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	83	1	996	2	N	-0-					42
12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	87	1	1012	2	N	-0-					42
01	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	87	1	994	2	N	3					45
							3	9									
02	1008	N	937	-0-	-71 B	-0-	74	1	861	2	N	2					47
							2	9									
03	1085	N	1039	-0-	-46 B	-0-	83	1	954	2	N	2	2	8			47
							2	9									
04	1050	N	988	-0-	-62 B	-0-	78	1	904	2	N	5					52
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	47	1	585	2	N	-0-					132
12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	53	1	641	2	N	-0-					132
01	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	51	1	619	2	N	2					134
							2	9									
02	588	N	552	-0-	-36 B	-0-	42	1	510	2	N	-0-					134
03	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	54	1	648	2	N	1					135
							1	9									
04	660	N	606	-0-	-54 B	-0-	43	1	530	2	N	30					165
							33	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	984	-0-	-36 B	-0-	73	1	910	2	N	1					38
							1	9									
12	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	75	1	910	2	N	2					40
							2	9									
01	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	74	1	893	2	N	2					42
							2	9									
02	924	N	909	-0-	-15 B	-0-	69	1	839	2	N	1					43
							1	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	79	1	956	2	N	2					45
							2	9									
*04	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	81	1	996	2	N	-0-					45

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
11	900	N	819	-0-	-81 B	-0-	60	1	759	2	Y	-0-					2
12	837	N	761	-0-	-76 B	-0-	58	1	703	2	Y	-0-					2
01	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	60	1	718	2	Y	-0-					2
02	756	N	728	-0-	-28 B	-0-	55	1	673	2	Y	-0-					2
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	64	1	777	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
04	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	52	1	638	2	Y	1					3
							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
11	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	90	1	1135	2	Y	3					98
							3	9									
12	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	90	1	1096	2	Y	1	84	1			15
							1	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	103	1	1238	2	Y	-0-					15
02	1148	N	1090	-0-	-58 B	-0-	82	1	1008	2	Y	-0-					15
03	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	97	1	1175	2	Y	9					24
							10	9									
*04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	99	1	1209	2	Y	-0-					24

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
11	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	113	1	1419	2	N	2					22
							2	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	118	1	1440	2	N	-0-					22
01	1550	N	1540	-0-	-10 B	-0-	118	1	1419	2	N	3					25
							3	9									
02	1428	N	1390	-0-	-38 B	-0-	105	1	1285	2	N	-0-					25
03	1550	N	1269	-0-	-281 B	-0-	97	1	1170	2	N	2	1	8			26
							2	9									
04	1500	N	1467	-0-	-33 B	-0-	109	1	1334	2	N	22					48
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	534	-0-	-216 B	-0-	31	1	384	2	Y	108					156
							119	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	102	1	1239	2	Y	168	168	1			156
							185	9									
01	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	63	1	751	2	Y	172	163	1			165
							189	9									
02	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	56	1	683	2	Y	139	165	1			139
							153	9									
03	1519	N	834	-0-	-685 B	-0-	54	1	646	2	Y	122	166	1	4	8	91
							134	9									
04	960	N	869	-0-	-91 B	-0-	53	1	650	2	Y	151	181	1			61
							166	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
11	1410	N	1182	-0-	-228 B	-0-	87	1	1095	2	N	-0-					170
12	1488	N	1344	-0-	-144 B	-0-	102	1	1242	2	N	-0-					170
01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	98	1	1176	2	N	-0-					170
02	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	85	1	1045	2	N	-0-					170
03	1333	N	1254	-0-	-79 B	-0-	96	1	1156	2	N	2	2	8			170
							2	9									
04	1230	N	961	-0-	-269 B	-0-	71	1	865	2	N	23	173	1			20
							25	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	67	1	836	2	Y	4	23	1			5
							4	9									
12	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	69	1	842	2	Y	7					12
							8	9									
01	961	N	890	-0-	-71 B	-0-	68	1	815	2	Y	6					18
							7	9									
02	840	N	807	-0-	-33 B	-0-	61	1	740	2	Y	5					23
							6	9									
03	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	67	1	811	2	Y	6	22	1			7
							7	9									
04	870	N	843	-0-	-27 B	-0-	63	1	772	2	Y	7					14
							8	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	58	1	677	2	Y	1					37
							1	9									
12	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	45	1	498	2	Y	2					39
							2	9									
01	651	N	25	-0-	-626 B	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					39
02	700	X	515	-0-	-185 B	-0-	41	1	454	2	Y	18					57
							20	9									
03	775	X	758	-0-	-17 B	-0-	62	1	695	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
*04	785	X	785	-0-	-0- B	-0-	63	1	720	2	Y	2					59
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1255	-0-	-5 B	-0-	92	1	1151	2	Y	11	55	1			6
							12	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	97	1	1175	2	Y	1					7
							1	9									
01	1271	N	1259	-0-	-12 B	-0-	97	1	1161	2	Y	1					8
							1	9									
02	1176	N	1117	-0-	-59 B	-0-	84	1	1031	2	Y	2					10
							2	9									
03	1271	N	1090	-0-	-181 B	-0-	81	1	981	2	Y	25	1	8			34
							28	9									
04	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-	91	1	1109	2	Y	2					36
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

11	1680	N	1581	-0-	-99 B	-0-	116	1	1454	2	Y	10					82
							11	9									
12	1736	N	1502	-0-	-234 B	-0-	113	1	1377	2	Y	11					93
							12	9									
01	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	125	1	1502	2	Y	9					102
							10	9									
02	1568	X	1241	-0-	-327 B	-0-	93	1	1138	2	Y	9					111
							10	9									
03	1643	X	1548	-0-	-95 B	-0-	118	1	1423	2	Y	6					117
							7	9									
04	1590	X	1343	-0-	-247 B	-0-	101	1	1241	2	Y	1	84	1			34
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

11	870	N	759	-0-	-111 B	-0-	56	1	703	2	N	-0-					23
12	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	72	1	871	2	N	-0-					23
01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	69	1	834	2	N	-0-					23
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	62	1	761	2	N	-0-					23
03	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	67	1	811	2	N	2					25
							2	9									
04	870	N	858	-0-	-12 B	-0-	65	1	790	2	N	3					28
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

11	1320	N	1140	-0-	-180 B	-0-	84	1	1050	2	N	5					124
							6	9									
12	1302	N	1236	-0-	-66 B	-0-	94	1	1142	2	N	-0-					124
01	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	95	1	1136	2	N	36					160
							40	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	85	1	1040	2	N	-0-					160
03	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	92	1	1110	2	N	-0-					160
04	1230	N	1213	-0-	-17 B	-0-	92	1	1121	2	N	-0-					160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

11	1920	N	1903	-0-	-17 B	-0-	140	1	1763	2	Y	-0-					125
12	1953	N	1838	-0-	-115 B	-0-	140	1	1698	2	Y	-0-					125
01	1860	N	1850	-0-	-10 B	-0-	137	1	1647	2	Y	60					185
							66	9									
02	1764	N	1667	-0-	-97 B	-0-	126	1	1537	2	Y	4	174	1			15
							4	9									
03	1829	N	1825	-0-	-4 B	-0-	136	1	1643	2	Y	42					57
							46	9									
04	1800	N	1729	-0-	-71 B	-0-	131	1	1598	2	Y	-0-					57

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

11	1290	N	1257	-0-	-33 B	-0-	93	1	1162	2	Y	2					16
							2	9									
12	1271	N	1269	-0-	-2 B	-0-	96	1	1171	2	Y	2					18
							2	9									
01	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	97	1	1164	2	Y	3					21
							3	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	86	1	1056	2	Y	31					52
							34	9									
03	1271	N	1159	-0-	-112 B	-0-	88	1	1067	2	Y	4					56
							4	9									
04	1230	N	1215	-0-	-15 B	-0-	91	1	1118	2	Y	5					61
							6	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

11	990	N	953	-0-	-37 B	-0-	70	1	874	2	Y	8					72
							9	9									
12	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	70	1	847	2	Y	7					79
							8	9									
01	1023	N	941	-0-	-82 B	-0-	72	1	860	2	Y	8					87
							9	9									
02	896	N	806	-0-	-90 B	-0-	61	1	741	2	Y	4					91
							4	9									
03	930	N	905	-0-	-25 B	-0-	69	1	830	2	Y	5					96
							6	9									
04	900	N	860	-0-	-40 B	-0-	65	1	791	2	Y	4	90	1			10
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1350	N	1031	-0-	-319	B	-0-	76	1	955	2	N	-0-					164
12	1271	N	1150	-0-	-121	B	-0-	87	1	1063	2	N	-0-					164
01	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	79	1	944	2	N	4					168
								4	9									
02	952	N	562	-0-	-390	B	-0-	42	1	520	2	N	-0-					168
03	1147	N	548	-0-	-599	B	-0-	42	1	504	2	N	2	2	8			168
								2	9									
04	990	N	465	-0-	-525	B	-0-	35	1	430	2	N	-0-					168

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
11	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2104	2	N	8					92
								9	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1956	2	N	-0-					92
01	2635	N	2103	-0-	-532	B	-0-	162	1	1941	2	N	-0-					92
02	2128	N	2059	-0-	-69	B	-0-	156	1	1903	2	N	-0-					92
03	2844	N	2844	-0-	-0-	B	-0-	217	1	2616	2	N	10					102
								11	9									
*04	3003	X	3003	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2776	2	N	-0-					102

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1488	-0-	-42	B	-0-	110	1	1378	2	Y	-0-					15
12	1550	N	1511	-0-	-39	B	-0-	115	1	1395	2	Y	1					16
								1	9									
01	1550	N	1493	-0-	-57	B	-0-	115	1	1378	2	Y	-0-					16
02	1400	N	1357	-0-	-43	B	-0-	102	1	1244	2	Y	10					26
								11	9									
03	1519	N	1451	-0-	-68	B	-0-	111	1	1339	2	Y	1					27
								1	9									
04	1440	N	1346	-0-	-94	B	-0-	102	1	1244	2	Y	-0-	23	1			4

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1440	-0-	-60	B	-0-	103	1	1292	2	Y	41	119	1			5
								45	9									
12	1488	X	1432	-0-	-56	B	-0-	109	1	1323	2	Y	-0-					5
01	1457	X	1439	-0-	-18	B	-0-	111	1	1328	2	Y	-0-					5
02	1344	N	1284	-0-	-60	B	-0-	97	1	1187	2	Y	-0-					5
03	1426	N	1369	-0-	-57	B	-0-	102	1	1226	2	Y	37					42
								41	9									
04	1380	N	1171	-0-	-209	B	-0-	88	1	1083	2	Y	-0-					42

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	101	1	1274	2	Y	-0-					38
12	1550	N	1219	-0-	-331 B	-0-	93	1	1126	2	Y	-0-					38
01	1550	N	1213	-0-	-337 B	-0-	93	1	1120	2	Y	-0-					38
02	1288	N	1154	-0-	-134 B	-0-	87	1	1067	2	Y	-0-					38
03	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	116	1	1397	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
*04	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	100	1	1220	2	Y	-0-					38

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	74	1	930	2	N	-0-					85
12	1054	N	1021	-0-	-33 B	-0-	78	1	943	2	N	-0-					85
01	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	78	1	932	2	N	37					122
							41	9									
02	924	N	915	-0-	-9 B	-0-	69	1	844	2	N	2					124
							2	9									
03	1023	N	977	-0-	-46 B	-0-	75	1	902	2	N	-0-					124
04	1020	N	933	-0-	-87 B	-0-	70	1	862	2	N	1					125
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1628	-0-	-52 B	-0-	117	1	1463	2	N	44					175
							48	9									
12	1674	N	1611	-0-	-63 B	-0-	122	1	1489	2	N	-0-					175
01	1643	N	1579	-0-	-64 B	-0-	119	1	1424	2	N	33	180	1			28
							36	9									
02	1512	N	1419	-0-	-93 B	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					28
03	1612	N	1535	-0-	-77 B	-0-	117	1	1417	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	1530	N	1236	-0-	-294 B	-0-	90	1	1100	2	N	42					70
							46	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-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
11	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	97	1	1220	2	Y	16					54
							18	9									
12	1426	N	1335	-0-	-91 B	-0-	101	1	1234	2	Y	-0-					54
01	1395	N	1145	-0-	-250 B	-0-	88	1	1057	2	Y	-0-					54
02	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	99	1	1209	2	Y	15					69
							17	9									
03	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	100	1	1208	2	Y	-0-					69
*04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	92	1	1132	2	Y	-0-					69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1315	-0-		-95	B	-0-	97	1	1218	2	Y	-0-	53	1			-0-
12	1395	N	1336	-0-		-59	B	-0-	101	1	1231	2	Y	4					4
									4	9									
01	1351	N	1351	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1231	2	Y	16					20
									18	9									
02	1232	N	1201	-0-		-31	B	-0-	90	1	1107	2	Y	4					24
									4	9									
03	1333	N	1249	-0-		-84	B	-0-	95	1	1142	2	Y	11					35
									12	9									
04	1320	N	1258	-0-		-62	B	-0-	94	1	1154	2	Y	9					44
									10	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1016	-0-		-154	B	-0-	75	1	941	2	Y	-0-					59
12	1116	N	1043	-0-		-73	B	-0-	79	1	958	2	Y	5	56	1			8
									6	9									
01	1085	N	1063	-0-		-22	B	-0-	82	1	980	2	Y	1					9
									1	9									
02	952	N	928	-0-		-24	B	-0-	70	1	858	2	Y	-0-					9
03	1054	N	1046	-0-		-8	B	-0-	80	1	966	2	Y	-0-					9
04	1020	N	1010	-0-		-10	B	-0-	76	1	931	2	Y	3					12
									3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1210	-0-		-230	B	-0-	89	1	1119	2	Y	2					71
									2	9									
12	1364	N	1218	-0-		-146	B	-0-	92	1	1123	2	Y	3					74
									3	9									
01	1271	N	1144	-0-		-127	B	-0-	84	1	1013	2	Y	43					117
									47	9									
02	1120	N	1078	-0-		-42	B	-0-	81	1	994	2	Y	3					120
									3	9									
03	1209	N	1132	-0-		-77	B	-0-	86	1	1043	2	Y	3	1	8			122
									3	9									
04	1110	N	891	-0-		-219	B	-0-	66	1	811	2	Y	13	120	1			15
									14	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1132	-0-		-8	B	-0-	83	1	1039	2	Y	9					72
									10	9									
12	1178	N	1145	-0-		-33	B	-0-	87	1	1052	2	Y	5					77
									6	9									
01	1147	N	1135	-0-		-12	B	-0-	86	1	1039	2	Y	9					86
									10	9									
02	1064	N	1047	-0-		-17	B	-0-	77	1	948	2	Y	20					106
									22	9									
03	1147	N	1122	-0-		-25	B	-0-	85	1	1029	2	Y	7					113
									8	9									
04	1110	N	1064	-0-		-46	B	-0-	80	1	980	2	Y	4					117
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	147	1	1851	2	Y	9	122	1			18
							10	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	161	1	1956	2	Y	-0-					18
01	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	150	1	1802	2	Y	6					24
							7	9									
02	1965	X	1965	-0-	-0- B	-0-	147	1	1801	2	Y	15					39
							17	9									
03	2108	X	1908	-0-	-200 B	-0-	146	1	1759	2	Y	3	3	8			39
							3	9									
04	2040	X	1902	-0-	-138 B	-0-	143	1	1746	2	Y	12					51
							13	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
11	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	93	1	1115	2	N	-0-					110
12	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	96	1	1120	2	N	-0-					110
01	1178	N	1158	-0-	-20 B	-0-	89	1	1021	2	N	44					154
							48	9									
02	1120	N	1101	-0-	-19 B	-0-	83	1	972	2	N	42					196
							46	9									
03	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	94	1	1081	2	N	27	170	1	3	8	50
							30	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	91	1	1065	2	N	28					78
							31	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1419	-0-	-321 B	-0-	105	1	1313	2	Y	1					43
							1	9									
12	1829	N	1759	-0-	-70 B	-0-	134	1	1625	2	Y	-0-	42	1			1
01	1829	N	1522	-0-	-307 B	-0-	117	1	1401	2	Y	4					5
							4	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	150	1	1832	2	Y	-0-					5
03	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	161	1	1939	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*04	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	149	1	1822	2	Y	-0-					5

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1004	-0-	-16 B	-0-	74	1	924	2	N	5					47
							6	9									
12	1054	N	975	-0-	-79 B	-0-	74	1	901	2	N	-0-					47
01	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	79	1	947	2	N	11					58
							12	9									
02	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	70	1	851	2	N	14					72
							15	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	77	1	932	2	N	5					77
							6	9									
04	990	N	911	-0-	-79 B	-0-	69	1	842	2	N	-0-					77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	731	-0-	-169 B	-0-	53	1	671	2	N	6					33
							7	9									
12	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	56	1	679	2	N	4					37
							4	9									
01	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	56	1	667	2	N	5					42
							6	9									
02	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	62	1	760	2	N	3					45
							3	9									
03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	67	1	808	2	N	2					47
							2	9									
*04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	62	1	754	2	N	5					52
							6	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

11	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	91	1	1148	2	N	-0-					75
12	1302	N	1240	-0-	-62 B	-0-	94	1	1146	2	N	-0-					75
01	1271	N	1242	-0-	-29 B	-0-	95	1	1147	2	N	-0-					75
02	1148	N	1137	-0-	-11 B	-0-	86	1	1051	2	N	-0-					75
03	1240	N	1231	-0-	-9 B	-0-	94	1	1137	2	N	-0-					75
*04	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	89	1	1091	2	N	32					107
							35	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

11	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	80	1	1008	2	N	67					97
							74	9									
12	1147	N	1076	-0-	-71 B	-0-	82	1	994	2	N	-0-					97
01	1147	N	1059	-0-	-88 B	-0-	81	1	978	2	N	-0-					97
02	1092	N	914	-0-	-178 B	-0-	69	1	845	2	N	-0-					97
03	1085	N	1024	-0-	-61 B	-0-	78	1	946	2	N	-0-					97
04	1020	N	983	-0-	-37 B	-0-	74	1	909	2	N	-0-					97

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

11	1320	N	1209	-0-	-111 B	-0-	89	1	1120	2	N	-0-					134
12	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	92	1	1123	2	N	-0-					134
01	1271	N	1212	-0-	-59 B	-0-	93	1	1113	2	N	5					139
							6	9									
02	1120	N	1093	-0-	-27 B	-0-	82	1	1007	2	N	4					143
							4	9									
03	1209	N	1122	-0-	-87 B	-0-	86	1	1034	2	N	2					145
							2	9									
04	1170	N	1024	-0-	-146 B	-0-	77	1	947	2	N	-0-					145

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

11	1650	N	1603	-0-	-47 B	-0-	118	1	1479	2	N	5					70
							6	9									
12	1674	N	1598	-0-	-76 B	-0-	121	1	1474	2	N	3					73
							3	9									
01	1674	N	1596	-0-	-78 B	-0-	122	1	1462	2	N	11					84
							12	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	112	1	1375	2	N	6					90
							7	9									
03	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	123	1	1483	2	N	7					97
							8	9									
04	1530	N	1524	-0-	-6 B	-0-	114	1	1391	2	N	17					114
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2371	-0-	-329 B	-0-	174	1	2178	2	Y	17					88
							19	9									
12	2201	X	1753	-0-	-448 B	-0-	133	1	1620	2	Y	-0-					88
01	2201	X	2012	-0-	-189 B	-0-	153	1	1835	2	Y	22	91	1			19
							24	9									
02	2212	X	1707	-0-	-505 B	-0-	129	1	1578	2	Y	-0-					19
03	2449	X	2008	-0-	-441 B	-0-	154	1	1854	2	Y	-0-					19
04	2370	X	1977	-0-	-393 B	-0-	149	1	1828	2	Y	-0-					19

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1047	-0-	-633 B	-0-	77	1	969	2	Y	1					53
							1	9									
12	1674	N	1579	-0-	-95 B	-0-	120	1	1459	2	Y	-0-	50	1			3
01	1643	N	1470	-0-	-173 B	-0-	112	1	1349	2	Y	8					11
							9	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	116	1	1417	2	Y	-0-					11
03	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	129	1	1552	2	Y	3	2	8			12
							3	9									
*04	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	112	1	1370	2	Y	1					13
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	400	-0-	-50 B	-0-	33	1	367	2	N	-0-					51
12	434	N	100	-0-	-334 B	-0-	11	1	89	2	N	-0-					51
01	3093	N	3093	-0-	-0- B	-0-	239	1	2852	2	N	2					53
							2	9									
02	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	198	1	2390	2	N	-0-					53
03	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	250	1	3010	2	N	34	3	8			84
							37	9									
*04	3330	X	3330	-0-	-0- B	-0-	251	1	3079	2	N	-0-					84

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	116	1	1461	2	N	21					114
							23	9									
12	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	130	1	1583	2	N	-0-					114
01	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	128	1	1536	2	N	-0-					114
02	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	131	1	1608	2	N	-0-					114
03	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	170	1	2058	2	N	-0-					114
*04	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	158	1	1938	2	N	20					134
							22	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	111	1	1400	2	N	-0-					177
12	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	120	1	1459	2	N	-0-					177
01	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	121	1	1450	2	N	-0-					177
02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	109	1	1334	2	N	-0-					177
03	1581	N	1221	-0-	-360 B	-0-	93	1	1128	2	N	-0-					177
04	1530	N	1162	-0-	-368 B	-0-	88	1	1074	2	N	-0-					177

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
11	1080	N	903	-0-	-177 B	-0-	67	1	836	2	Y	-0-					11
12	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	83	1	1004	2	Y	-0-					11
01	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	79	1	953	2	Y	-0-					11
02	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	64	1	787	2	Y	-0-					11
03	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	2	2	8			11
*04	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	130	1	1596	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1495	2	Y	-0-					72
12	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1042	2	Y	-0-					72
01	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	82	1	988	2	Y	4					76
								4	9									
02	1512	X	886	-0-	-626	B	-0-	67	1	817	2	Y	2					78
								2	9									
03	1674	X	1006	-0-	-668	B	-0-	77	1	928	2	Y	1	1	8			78
								1	9									
04	1620	X	1020	-0-	-600	B	-0-	77	1	943	2	Y	-0-					78

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
11	1890	N	1289	-0-	-601	B	-0-	95	1	1194	2	Y	-0-					63
12	1984	N	1333	-0-	-651	B	-0-	100	1	1214	2	Y	17	63	1			17
								19	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1868	2	Y	14					31
								15	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1692	2	Y	24					55
								26	9									
03	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1570	2	Y	20					75
								22	9									
04	1980	N	1961	-0-	-19	B	-0-	148	1	1813	2	Y	-0-	62	1			13

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
11	2464	X	2464	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2226	2	Y	52	139	1			52
								57	9									
12	2408	X	2408	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2221	2	Y	-0-					52
01	2387	X	2373	-0-	-14	B	-0-	184	1	2163	2	Y	24					76
								26	9									
*02	2772	X	2308	-0-	-464	B	-0-	176	1	2101	2	Y	28					104
								31	9									
*03	2821	X	2255	-0-	-566	B	-0-	176	1	2077	2	Y	2	2	8			104
								2	9									
04	2460	X	2167	-0-	-293	B	-0-	165	1	1968	2	Y	31					135
								34	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
11	900	N	837	-0-	-63	B	-0-	62	1	775	2	Y	-0-					38
12	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1294	2	Y	-0-	37	1			1
01	1085	N	614	-0-	-471	B	-0-	47	1	564	2	Y	3					4
								3	9									
02	784	N	702	-0-	-82	B	-0-	53	1	649	2	Y	-0-					4
03	1395	N	964	-0-	-431	B	-0-	74	1	889	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
*04	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	74	1	909	2	Y	-0-					4

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
11	1410	N	1383	-0-	-27	B	-0-	106	1	1277	2	Y	-0-					74
12	1426	N	1372	-0-	-54	B	-0-	108	1	1264	2	Y	-0-					74
01	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1247	2	Y	-0-					74
02	1288	N	1246	-0-	-42	B	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					74
03	1364	N	1332	-0-	-32	B	-0-	106	1	1226	2	Y	-0-					74
04	1320	N	1295	-0-	-25	B	-0-	101	1	1193	2	Y	1					75
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1769	-0-		-541	B	-0-	129	1	1620	2	Y	18					52
									20	9									
12	2387	N	1950	-0-		-437	B	-0-	147	1	1786	2	Y	15	55	1			12
									17	9									
01	2232	N	2217	-0-		-15	B	-0-	170	1	2037	2	Y	9					21
									10	9									
02	2637	X	2637	-0-		-0-	B	-0-	196	1	2397	2	Y	40	59	1			2
									44	9									
03	2232	X	2202	-0-		-30	B	-0-	168	1	2025	2	Y	8	2	8			8
									9	9									
*04	3609	X	3609	-0-		-0-	B	-0-	269	1	3293	2	Y	43					51
									47	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1247	-0-		-13	B	-0-	92	1	1155	2	N	-0-					130
12	1302	N	1262	-0-		-40	B	-0-	96	1	1166	2	N	-0-					130
01	1251	N	1251	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1155	2	N	-0-					130
02	1176	N	1138	-0-		-38	B	-0-	86	1	1050	2	N	2					132
									2	9									
03	1271	N	1148	-0-		-123	B	-0-	88	1	1060	2	N	-0-					132
*04	1409	N	1409	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1297	2	N	5					137
									6	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1643	N	1643	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1514	2	Y	4	3	1			8
									4	9									
12	1555	N	1555	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1431	2	Y	2	2	1			8
									2	9									
01	1810	N	1810	-0-		-0-	B	-0-	143	1	1665	2	Y	2	2	1			8
									2	9									
02	1820	X	1586	-0-		-234	B	-0-	123	1	1461	2	Y	2	2	1			8
									2	9									
03	2015	X	1724	-0-		-291	B	-0-	135	1	1587	2	Y	2	2	1			8
									2	9									
04	1740	X	1649	-0-		-91	B	-0-	128	1	1519	2	Y	2	2	1			8
									2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	620	-0-		-730	B	-0-	46	1	574	2	Y	-0-					11
12	1302	N	438	-0-		-864	B	-0-	33	1	405	2	Y	-0-					11
01	1240	N	1018	-0-		-222	B	-0-	76	1	918	2	Y	22					33
									24	9									
02	821	N	821	-0-		-0-	B	-0-	62	1	758	2	Y	1					34
									1	9									
03	1130	N	1130	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1044	2	Y	-0-					34
*04	1104	N	1104	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1013	2	Y	7					41
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	918	-0-	-612 B	-0-	71	1	847	2	Y	-0-					31
12	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-	30	1			1
01	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	102	1	1179	2	Y	3					4
							3	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	90	1	1050	2	Y	-0-					4
03	1519	N	1178	-0-	-341 B	-0-	94	1	1083	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	98	1	1151	2	Y	1					5
							1	9									

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
11	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	99	1	1246	2	Y	45	68	1			16
							50	9									
12	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	102	1	1244	2	Y	-0-					16
01	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	96	1	1156	2	Y	-0-					16
02	1316	N	1223	-0-	-93 B	-0-	91	1	1109	2	Y	21					37
							23	9									
03	1333	N	1220	-0-	-113 B	-0-	93	1	1125	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
04	1200	N	870	-0-	-330 B	-0-	64	1	786	2	Y	18					55
							20	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
11	1350	N	938	-0-	-412 B	-0-	69	1	862	2	Y	6	44	1			3
							7	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	152	1	1851	2	Y	-0-					3
01	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	110	1	1326	2	Y	5					8
							6	9									
02	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	103	1	1257	2	Y	15					23
							17	9									
03	2015	N	1549	-0-	-466 B	-0-	118	1	1428	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
*04	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	106	1	1302	2	Y	12					35
							13	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
11	2550	N	2425	-0-	-125 B	-0-	179	1	2245	2	Y	1					11
							1	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	182	1	2209	2	Y	-0-					11
01	2573	N	2204	-0-	-369 B	-0-	169	1	2028	2	Y	6					17
							7	9									
02	2419	X	2419	-0-	-0- B	-0-	183	1	2236	2	Y	-0-					17
03	2644	X	2644	-0-	-0- B	-0-	202	1	2440	2	Y	2					19
							2	9									
*04	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	184	1	2249	2	Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	95	1	1188	2	N	36					143
							40	9									
12	1333	N	1280	-0-	-53 B	-0-	97	1	1183	2	N	-0-					143
01	1333	N	1196	-0-	-137 B	-0-	92	1	1104	2	N	-0-					143
02	1232	N	1181	-0-	-51 B	-0-	89	1	1092	2	N	-0-					143
03	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	107	1	1289	2	N	2	2	8			143
							2	9									
*04	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	105	1	1281	2	N	2					145
							2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1292	-0-	-118 B	-0-	94	1	1176	2	Y	20	106	1			14
							22	9									
12	1457	N	1333	-0-	-124 B	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-					14
01	1426	N	1203	-0-	-223 B	-0-	92	1	1111	2	Y	-0-					14
02	1204	N	956	-0-	-248 B	-0-	72	1	884	2	Y	-0-					14
03	1333	N	960	-0-	-373 B	-0-	73	1	877	2	Y	9					23
							10	9									
04	1170	N	695	-0-	-475 B	-0-	52	1	632	2	Y	10					33
							11	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	171	-0-	-639 B	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					53
12	806	N	766	-0-	-40 B	-0-	58	1	704	2	Y	4	55	1			2
							4	9									
01	775	N	154	-0-	-621 B	-0-	12	1	141	2	Y	1					3
							1	9									
02	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	54	1	665	2	Y	-0-					3
03	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	90	1	1086	2	Y	-0-					3
*04	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	78	1	952	2	Y	4					7
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1341	-0-	-9 B	-0-	98	1	1235	2	Y	7	25	1			6
							8	9									
12	1426	N	1353	-0-	-73 B	-0-	102	1	1241	2	Y	9					15
							10	9									
01	1364	N	1335	-0-	-29 B	-0-	102	1	1223	2	Y	9					24
							10	9									
02	1260	N	1196	-0-	-64 B	-0-	90	1	1098	2	Y	7					31
							8	9									
03	1364	N	1276	-0-	-88 B	-0-	97	1	1169	2	Y	9	27	1			13
							10	9									
04	1290	N	1196	-0-	-94 B	-0-	90	1	1096	2	Y	9					22
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	198	1	2484	2	N	6					146
							7	9									
12	2263	N	1316	-0-	-947 B	-0-	100	1	1212	2	N	4					150
							4	9									
01	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	198	1	2384	2	N	5					155
							6	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	155	1	1898	2	N	7					162
							8	9									
03	1302	N	963	-0-	-339 B	-0-	74	1	889	2	N	-0-					162
04	2190	N	2016	-0-	-174 B	-0-	152	1	1856	2	N	7					169
							8	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-	49	1			10
12	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	105	1	1273	2	Y	1					11
							1	9									
01	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	73	1	882	2	Y	2					13
							2	9									
02	1148	X	995	-0-	-153 B	-0-	75	1	919	2	Y	1					14
							1	9									
03	1364	X	914	-0-	-450 B	-0-	70	1	843	2	Y	1					15
							1	9									
04	1320	X	-0-	-0-	-1320 B	-0-					Y	-0-					15

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1146	-0-	-204 B	-0-	84	1	1052	2	Y	9					70
							10	9									
12	1395	N	1347	-0-	-48 B	-0-	102	1	1237	2	Y	7					77
							8	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	104	1	1254	2	Y	9					86
							10	9									
02	1064	N	635	-0-	-429 B	-0-	48	1	583	2	Y	4					90
							4	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	106	1	1281	2	Y	5					95
							6	9									
*04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	105	1	1283	2	Y	4	90	1			9
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1903	-0-	-47 B	-0-	140	1	1752	2	N	10					117
							11	9									
12	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	152	1	1847	2	N	3					120
							3	9									
01	2139	N	2074	-0-	-65 B	-0-	159	1	1908	2	N	6					126
							7	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	133	1	1632	2	N	8					134
							9	9									
03	2015	N	1928	-0-	-87 B	-0-	147	1	1778	2	N	3					137
							3	9									
04	2010	N	1781	-0-	-229 B	-0-	134	1	1641	2	N	5					142
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	158	1	1988	2	N	12					104
							13	9									
12	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	164	1	1993	2	N	1					105
							1	9									
01	2201	N	1809	-0-	-392 B	-0-	138	1	1652	2	N	17					122
							19	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	154	1	1883	2	N	5					127
							6	9									
03	2170	N	2071	-0-	-99 B	-0-	158	1	1913	2	N	-0-					127
*04	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	148	1	1815	2	N	-0-					127

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	55	1	696	2	Y	-0-					82
12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	58	1	700	2	Y	3					85
							3	9									
01	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	61	1	738	2	Y	-0-	77	1			8
02	700	N	663	-0-	-37 B	-0-	50	1	613	2	Y	-0-					8
03	775	N	771	-0-	-4 B	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					8
04	780	N	672	-0-	-108 B	-0-	51	1	621	2	Y	-0-					8

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	105	1	1314	2	N	4					68
							4	9									
12	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	113	1	1373	2	N	7					75
							8	9									
01	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	113	1	1357	2	N	9					84
							10	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	101	1	1234	2	N	5					89
							6	9									
03	1488	N	1443	-0-	-45 B	-0-	110	1	1322	2	N	10	1	8			98
							11	9									
04	1440	N	1396	-0-	-44 B	-0-	105	1	1280	2	N	10					108
							11	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	57	1	715	2	N	-0-					23
12	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	52	1	637	2	N	-0-					23
01	806	N	636	-0-	-170 B	-0-	49	1	587	2	N	-0-					23
02	728	N	643	-0-	-85 B	-0-	49	1	594	2	N	-0-					23
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	52	1	625	2	N	35					58
							39	9									
*04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	53	1	646	2	N	-0-					58

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	125	1	1518	2	N	-0-					23
12	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	186	1	2210	2	N	-0-					23
01	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	193	1	2268	2	N	-0-					23
02	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	159	1	1899	2	N	11					34
							12	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	178	1	2102	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*04	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	175	1	2091	2	N	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	533	-0-	-547 B	-0-	39	1	493	2	Y	1					22
							1	9									
12	1240	N	1106	-0-	-134 B	-0-	84	1	1022	2	Y	-0-	21	1			1
01	1395	N	1165	-0-	-230 B	-0-	89	1	1072	2	Y	4					5
							4	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	93	1	1140	2	Y	-0-					5
03	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	98	1	1181	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*04	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	92	1	1130	2	Y	1					6
							1	9									

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
11	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	69	1	861	2	Y	28					90
							31	9									
12	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	73	1	888	2	Y	45					135
							50	9									
01	1023	N	979	-0-	-44 B	-0-	75	1	902	2	Y	2	122	1			15
							2	9									
02	896	N	881	-0-	-15 B	-0-	66	1	811	2	Y	4					19
							4	9									
03	1023	N	953	-0-	-70 B	-0-	73	1	880	2	Y	-0-					19
04	960	N	926	-0-	-34 B	-0-	70	1	854	2	Y	2					21
							2	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
11	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	71	1	844	2	Y	3	85	1			9
							3	9									
12	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	73	1	836	2	Y	3					12
							3	9									
01	992	N	893	-0-	-99 B	-0-	72	1	819	2	Y	2					14
							2	9									
02	868	N	764	-0-	-104 B	-0-	61	1	701	2	Y	2					16
							2	9									
03	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	75	1	859	2	Y	-0-					16
04	870	N	865	-0-	-5 B	-0-	69	1	796	2	Y	-0-					16

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	907	-0-	-53 B	-0-	67	1	839	2	Y	1					14
							1	9									
12	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	72	1	870	2	Y	1					15
							1	9									
01	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	92	1	1100	2	Y	34					49
							37	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	81	1	992	2	Y	2					51
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	92	1	1116	2	Y	2	1	8			52
							2	9									
04	1200	N	1187	-0-	-13 B	-0-	89	1	1084	2	Y	13	59	1			6
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1175	-0-	-25 B	-0-	87	1	1088	2	N	-0-			23
12	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	88	1	1070	2	N	-0-			23
01	1209	N	1076	-0-	-133 B	-0-	78	1	941	2	N	52			75
							57	9							
02	1092	N	1086	-0-	-6 B	-0-	82	1	1004	2	N	-0-			75
03	1147	N	1044	-0-	-103 B	-0-	80	1	962	2	N	2	2	8	75
							2	9							
04	1050	N	1045	-0-	-5 B	-0-	79	1	964	2	N	2			77
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	138	1	1733	2	Y	-0-			42
12	1922	N	1908	-0-	-14 B	-0-	145	1	1763	2	Y	-0-			42
01	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	140	1	1677	2	Y	-0-			42
02	1736	N	1681	-0-	-55 B	-0-	127	1	1554	2	Y	-0-			42
03	1922	N	1782	-0-	-140 B	-0-	136	1	1644	2	Y	2			44
							2	9							
04	1770	N	1717	-0-	-53 B	-0-	129	1	1582	2	Y	5			49
							6	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1190	-0-	-130 B	-0-	88	1	1101	2	Y	1			17
							1	9							
12	1364	N	1267	-0-	-97 B	-0-	96	1	1170	2	Y	1			18
							1	9							
01	1302	N	1236	-0-	-66 B	-0-	95	1	1139	2	Y	2			20
							2	9							
02	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	93	1	1135	2	Y	9			29
							10	9							
03	1271	N	1251	-0-	-20 B	-0-	96	1	1154	2	Y	1			30
							1	9							
04	1200	N	1169	-0-	-31 B	-0-	88	1	1079	2	Y	2			32
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1552	-0-	-428 B	-0-	111	1	1400	2	N	37			72
							41	9							
12	2449	N	2038	-0-	-411 B	-0-	155	1	1883	2	N	-0-			72
01	2294	N	2019	-0-	-275 B	-0-	155	1	1864	2	N	-0-			72
02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	148	1	1810	2	N	44			116
							48	9							
03	2046	N	1513	-0-	-533 B	-0-	116	1	1397	2	N	-0-			116
04	1950	N	1926	-0-	-24 B	-0-	142	1	1737	2	N	43			159
							47	9							

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1611	-0-	-9 B	-0-	117	1	1474	2	N	18			65
							20	9							
12	1674	N	1640	-0-	-34 B	-0-	123	1	1496	2	N	19			84
							21	9							
01	1674	N	1622	-0-	-52 B	-0-	123	1	1479	2	N	18			102
							20	9							
02	1512	N	1424	-0-	-88 B	-0-	106	1	1300	2	N	16			118
							18	9							
03	1643	N	1603	-0-	-40 B	-0-	121	1	1463	2	N	17			135
							19	9							
04	1560	N	1544	-0-	-16 B	-0-	115	1	1412	2	N	15			150
							17	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1168	2	Y	-0-					30
12	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1155	2	Y	-0-					30
01	1302	N	1257	-0-	-45	B	-0-	93	1	1121	2	Y	39					69
								43	9									
02	1176	N	1148	-0-	-28	B	-0-	87	1	1061	2	Y	-0-					69
03	1240	N	1226	-0-	-14	B	-0-	94	1	1132	2	Y	-0-					69
04	1230	N	1209	-0-	-21	B	-0-	89	1	1085	2	Y	32	86	1			15
								35	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1264	-0-	-56	B	-0-	92	1	1159	2	N	12					183
								13	9									
12	1364	N	1336	-0-	-28	B	-0-	100	1	1222	2	N	13	171	1			25
								14	9									
01	1333	N	1291	-0-	-42	B	-0-	99	1	1192	2	N	-0-					25
02	1176	N	1174	-0-	-2	B	-0-	89	1	1085	2	N	-0-					25
03	1333	N	1271	-0-	-62	B	-0-	97	1	1174	2	N	-0-					25
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1132	2	N	70					95
								77	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1340	2	Y	22					33
								24	9									
12	1519	N	1500	-0-	-19	B	-0-	112	1	1360	2	Y	25					58
								28	9									
01	1457	N	1405	-0-	-52	B	-0-	108	1	1297	2	Y	-0-	50	1			8
02	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1254	2	Y	19					27
								21	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1366	2	Y	21					48
								23	9									
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1326	2	Y	13	52	1			9
								14	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
11	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	50	1	634	2	Y	1	49	1			7
								1	9									
12	775	N	762	-0-	-13	B	-0-	58	1	703	2	Y	1					8
								1	9									
01	744	N	626	-0-	-118	B	-0-	48	1	576	2	Y	2					10
								2	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	52	1	632	2	Y	-0-					10
03	775	N	634	-0-	-141	B	-0-	48	1	585	2	Y	1					11
								1	9									
*04	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	47	1	570	2	Y	-0-					11

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
11	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1800	2	Y	9					21
								10	9									
12	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1745	2	Y	14					35
								15	9									
01	1550	N	1467	-0-	-83	B	-0-	112	1	1343	2	Y	11	46	1			-0-
								12	9									
02	1820	N	1198	-0-	-622	B	-0-	90	1	1096	2	Y	11					11
								12	9									
03	1891	N	1254	-0-	-637	B	-0-	95	1	1147	2	Y	11					22
								12	9									
04	1410	N	1205	-0-	-205	B	-0-	90	1	1106	2	Y	8					30
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1885	-0-	-35 B	-0-	138	1	1739	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
12	1953	N	1901	-0-	-52 B	-0-	144	1	1757	2	Y	-0-					5
01	1891	N	1799	-0-	-92 B	-0-	137	1	1651	2	Y	10					15
							11	9									
02	1764	N	1631	-0-	-133 B	-0-	123	1	1506	2	Y	2					17
							2	9									
03	1891	N	1786	-0-	-105 B	-0-	136	1	1644	2	Y	5	15	1			7
							6	9									
*04	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	133	1	1632	2	Y	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1281	-0-	-39 B	-0-	92	1	1158	2	Y	28					63
							31	9									
12	1333	N	1312	-0-	-21 B	-0-	100	1	1212	2	Y	-0-					63
01	1333	N	1229	-0-	-104 B	-0-	94	1	1135	2	Y	-0-					63
02	1204	N	1188	-0-	-16 B	-0-	89	1	1086	2	Y	12					75
							13	9									
03	1302	N	1194	-0-	-108 B	-0-	91	1	1103	2	Y	-0-					75
*04	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	94	1	1157	2	Y	-0-					75

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	126	1	1588	2	Y	17					37
							19	9									
12	1767	N	1732	-0-	-35 B	-0-	130	1	1587	2	Y	14					51
							15	9									
01	1767	N	1704	-0-	-63 B	-0-	130	1	1561	2	Y	12	63	1			-0-
							13	9									
02	1624	N	1323	-0-	-301 B	-0-	99	1	1213	2	Y	10					10
							11	9									
03	1736	N	1639	-0-	-97 B	-0-	124	1	1503	2	Y	11					21
							12	9									
04	1650	N	1642	-0-	-8 B	-0-	123	1	1510	2	Y	8					29
							9	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1388	-0-	-382 B	-0-	102	1	1285	2	Y	1					40
							1	9									
12	1550	N	1534	-0-	-16 B	-0-	114	1	1391	2	Y	26	45	1			21
							29	9									
01	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	116	1	1397	2	Y	14					35
							15	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	104	1	1268	2	Y	23					58
							25	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	124	1	1502	2	Y	20					78
							22	9									
*04	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	128	1	1567	2	Y	-0-	57	1			21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	729	-0-	-21 B	-0-	54	1	674	2	Y	1					7
							1	9									
12	806	N	515	-0-	-291 B	-0-	39	1	476	2	Y	-0-					7
01	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	49	1	591	2	Y	-0-					7
02	672	N	587	-0-	-85 B	-0-	44	1	541	2	Y	2					9
							2	9									
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	46	1	559	2	Y	-0-					9
04	630	N	548	-0-	-82 B	-0-	41	1	505	2	Y	2					11
							2	9									

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1378	-0-	-62 B	-0-	99	1	1249	2	N	27	163	1			23
							30	9									
12	1519	N	1410	-0-	-109 B	-0-	107	1	1303	2	N	-0-					23
01	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	108	1	1293	2	N	-0-					23
02	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	99	1	1212	2	N	-0-					23
03	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	108	1	1306	2	N	-0-					23
*04	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	100	1	1221	2	N	61					84
							67	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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
11	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	19	1	239	2	Y	1					4
							1	9									
12	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					4
01	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	18	1	216	2	Y	1					5
							1	9									
02	252	N	222	-0-	-30 B	-0-	17	1	204	2	Y	1					6
							1	9									
03	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					6
04	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					6

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1871	-0-	-49 B	-0-	138	1	1733	2	Y	-0-					65
12	2046	N	1911	-0-	-135 B	-0-	143	1	1739	2	Y	26	73	1			18
							29	9									
01	2015	N	1746	-0-	-269 B	-0-	132	1	1582	2	Y	29					47
							32	9									
02	1736	N	986	-0-	-750 B	-0-	74	1	899	2	Y	12					59
							13	9									
03	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	185	1	2230	2	Y	22					81
							24	9									
*04	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	144	1	1761	2	Y	-0-	69	1			11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	60	1	759	2	Y	24					55
								26	9									
12	1736	N	954	-0-	-782	B	-0-	71	1	865	2	Y	16	65	1			6
								18	9									
01	1705	N	1240	-0-	-465	B	-0-	95	1	1142	2	Y	3					9
								3	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1196	2	Y	26					35
								29	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1064	2	Y	28					63
								31	9									
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1241	2	Y	-0-					63

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
11	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1238	2	Y	-0-					129
12	1271	N	1115	-0-	-156	B	-0-	82	1	1003	2	Y	27					156
								30	9									
01	1333	N	1170	-0-	-163	B	-0-	88	1	1054	2	Y	25	162	1			19
								28	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1590	2	Y	-0-					19
03	2077	N	2077	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1917	2	Y	1	1	8			19
								1	9									
*04	2397	N	2397	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2205	2	Y	11					30
								12	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
11	1950	N	1720	-0-	-230	B	-0-	126	1	1584	2	Y	9					113
								10	9									
12	1860	N	1414	-0-	-446	B	-0-	106	1	1288	2	Y	18	115	1			16
								20	9									
01	2127	N	2127	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1962	2	Y	2					18
								2	9									
02	1596	N	1590	-0-	-6	B	-0-	118	1	1440	2	Y	29					47
								32	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1401	2	Y	37					84
								41	9									
04	2070	N	1648	-0-	-422	B	-0-	124	1	1524	2	Y	-0-					84

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
11	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1274	2	Y	1	8	1			-0-
								1	9									
12	1705	N	1693	-0-	-12	B	-0-	128	1	1562	2	Y	3					3
								3	9									
01	1798	N	1562	-0-	-236	B	-0-	120	1	1441	2	Y	1					4
								1	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-					4
03	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1610	2	Y	1					5
								1	9									
04	1500	N	1368	-0-	-132	B	-0-	103	1	1261	2	Y	4					9
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1810	2	Y	29					64
								32	9									
12	1960	N	1960	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1811	2	Y	-0-					64
01	2108	N	1953	-0-	-155	B	-0-	150	1	1803	2	Y	-0-					64
02	1904	X	1788	-0-	-116	B	-0-	134	1	1640	2	Y	13					77
								14	9									
03	2108	X	1927	-0-	-181	B	-0-	147	1	1780	2	Y	-0-					77
04	1980	X	1939	-0-	-41	B	-0-	146	1	1793	2	Y	-0-					77

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1830	-0-	-630	B	-0-	134	1	1688	2	Y	7					90
								8	9									
12	2480	N	2354	-0-	-126	B	-0-	179	1	2172	2	Y	3					93
								3	9									
01	2364	N	2364	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2158	2	Y	24					117
								26	9									
02	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1952	2	Y	5	92	1			30
								6	9									
03	2356	N	2297	-0-	-59	B	-0-	175	1	2115	2	Y	6					36
								7	9									
04	2280	N	2264	-0-	-16	B	-0-	171	1	2090	2	Y	3					39
								3	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1390	-0-	-110	B	-0-	102	1	1285	2	Y	3					62
								3	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1327	2	Y	1					63
								1	9									
01	1488	N	1421	-0-	-67	B	-0-	109	1	1310	2	Y	2					65
								2	9									
02	1288	N	1276	-0-	-12	B	-0-	95	1	1161	2	Y	18					83
								20	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1347	2	Y	3					86
								3	9									
04	1380	N	1379	-0-	-1	B	-0-	103	1	1266	2	Y	9	86	1			9
								10	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2279	-0-	-1	B	-0-	168	1	2111	2	Y	-0-					102
12	2418	N	2336	-0-	-82	B	-0-	177	1	2153	2	Y	5					107
								6	9									
01	2294	N	2289	-0-	-5	B	-0-	176	1	2112	2	Y	1					108
								1	9									
02	2128	N	1983	-0-	-145	B	-0-	150	1	1833	2	Y	-0-					108
03	2325	N	2248	-0-	-77	B	-0-	172	1	2076	2	Y	-0-					108
04	2220	N	2105	-0-	-115	B	-0-	158	1	1941	2	Y	5					113
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1134	-0-	-126 B	-0-	83	1	1036	2	Y	14					20
							15	9									
12	1364	N	1328	-0-	-36 B	-0-	100	1	1211	2	Y	15					35
							17	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	94	1	1125	2	Y	-0-	33	1			2
02	1064	N	1006	-0-	-58 B	-0-	75	1	918	2	Y	12					14
							13	9									
03	1333	N	1293	-0-	-40 B	-0-	98	1	1182	2	Y	12					26
							13	9									
*04	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	118	1	1440	2	Y	9	32	1			3
							10	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
11	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	96	1	1203	2	Y	2					4
							2	9									
12	1116	N	1028	-0-	-88 B	-0-	78	1	947	2	Y	3					7
							3	9									
01	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	82	1	984	2	Y	7					14
							8	9									
02	1204	N	428	-0-	-776 B	-0-	32	1	396	2	Y	-0-					14
03	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	97	1	1166	2	Y	7	1	8			20
							8	9									
*04	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	81	1	997	2	Y	2					22
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	136	1	1712	2	Y	19					43
							21	9									
12	1922	N	1412	-0-	-510 B	-0-	106	1	1289	2	Y	15	44	1			14
							17	9									
01	1922	N	1766	-0-	-156 B	-0-	135	1	1625	2	Y	5					19
							6	9									
02	1736	N	1641	-0-	-95 B	-0-	122	1	1497	2	Y	20	37	1			2
							22	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	137	1	1652	2	Y	5					7
							6	9									
*04	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	133	1	1623	2	Y	22					29
							24	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
11	1830	N	1732	-0-	-98 B	-0-	128	1	1604	2	Y	-0-					63
12	1798	N	1758	-0-	-40 B	-0-	132	1	1602	2	Y	22					85
							24	9									
01	1860	N	1504	-0-	-356 B	-0-	113	1	1361	2	Y	27	83	1			29
							30	9									
02	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	156	1	1905	2	Y	33					62
							36	9									
03	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	151	1	1820	2	Y	2					64
							2	9									
*04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	144	1	1767	2	Y	44	84	1			24
							48	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1950	N	1764	-0-	-186 B	-0-	129	1	1621	2	Y	13					92
							14	9									
12	1984	N	1891	-0-	-93 B	-0-	142	1	1729	2	Y	18					110
							20	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	143	1	1724	2	Y	15					125
							17	9									
02	1792	X	1712	-0-	-80 B	-0-	128	1	1569	2	Y	14					139
							15	9									
03	1891	X	1872	-0-	-19 B	-0-	142	1	1712	2	Y	16					155
							18	9									
04	1830	X	1779	-0-	-51 B	-0-	133	1	1627	2	Y	17					172
							19	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
11	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	157	1	1970	2	Y	3					26
							3	9									
12	2387	N	2095	-0-	-292 B	-0-	156	1	1899	2	Y	36					62
							40	9									
01	2263	N	1312	-0-	-951 B	-0-	100	1	1205	2	Y	6					68
							7	9									
02	1988	N	1922	-0-	-66 B	-0-	145	1	1768	2	Y	8					76
							9	9									
03	2108	N	1959	-0-	-149 B	-0-	149	1	1799	2	Y	10					86
							11	9									
*04	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	139	1	1701	2	Y	1					87
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	72	1	909	2	Y	-0-					3
12	961	N	602	-0-	-359 B	-0-	46	1	556	2	Y	-0-					3
01	1178	N	909	-0-	-269 B	-0-	70	1	839	2	Y	-0-					3
02	924	N	860	-0-	-64 B	-0-	65	1	793	2	Y	2					5
							2	9									
03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	75	1	907	2	Y	-0-					5
04	870	N	869	-0-	-1 B	-0-	65	1	801	2	Y	3					8
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	107	1	1345	2	Y	-0-					11
12	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	116	1	1415	2	Y	-0-					11
01	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	123	1	1475	2	Y	1					12
							1	9									
02	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	112	1	1372	2	Y	-0-					12
03	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	121	1	1463	2	Y	3	2	8			13
							3	9									
04	1560	N	1512	-0-	-48 B	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	2040	N	1999	-0-	-41 B	-0-	147	1	1852	2	Y	-0-					66
12	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	156	1	1894	2	Y	60					126
							66	9									
01	2077	N	2066	-0-	-11 B	-0-	155	1	1866	2	Y	41	147	1			20
							45	9									
02	1876	N	1824	-0-	-52 B	-0-	136	1	1669	2	Y	17					37
							19	9									
03	2108	N	2000	-0-	-108 B	-0-	151	1	1818	2	Y	28					65
							31	9									
04	2010	N	1942	-0-	-68 B	-0-	141	1	1731	2	Y	64					129
							70	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
11	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	233	1	2922	2	N	18	184	1			41
							20	9									
12	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	246	1	2987	2	N	26					67
							29	9									
01	3098	X	3098	-0-	-0- B	-0-	236	1	2841	2	N	19					86
							21	9									
02	2445	X	2445	-0-	-0- B	-0-	183	1	2242	2	N	18					104
							20	9									
03	2954	X	2954	-0-	-0- B	-0-	225	1	2712	2	N	15	2	8			117
							17	9									
*04	2980	X	2980	-0-	-0- B	-0-	224	1	2739	2	N	15					132
							17	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	95	1	1188	2	Y	4					20
							4	9									
12	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	99	1	1210	2	Y	11					31
							12	9									
01	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	94	1	1134	2	Y	7					38
							8	9									
02	1204	N	1048	-0-	-156 B	-0-	78	1	959	2	Y	10					48
							11	9									
03	1333	N	1236	-0-	-97 B	-0-	94	1	1130	2	Y	11					59
							12	9									
04	1200	N	1177	-0-	-23 B	-0-	88	1	1083	2	Y	5	47	1			17
							6	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
11	1140	N	1103	-0-	-37 B	-0-	80	1	1009	2	Y	13	40	1			16
							14	9									
12	1085	N	988	-0-	-97 B	-0-	75	1	913	2	Y	-0-					16
01	1116	N	1044	-0-	-72 B	-0-	80	1	957	2	Y	6					22
							7	9									
02	1036	N	840	-0-	-196 B	-0-	63	1	770	2	Y	6					28
							7	9									
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	84	1	1011	2	Y	-0-					28
04	1020	N	1011	-0-	-9 B	-0-	76	1	927	2	Y	7					35
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1710	N	1671	-0-	-39 B	-0-	123	1	1546	2	Y	2					39
							2	9									
12	1736	N	1726	-0-	-10 B	-0-	128	1	1556	2	Y	38					77
							42	9									
01	1736	N	1599	-0-	-137 B	-0-	120	1	1448	2	Y	28					105
							31	9									
02	1568	N	1496	-0-	-72 B	-0-	113	1	1383	2	Y	-0-					105
03	1736	N	1607	-0-	-129 B	-0-	123	1	1481	2	Y	3	2	8			106
							3	9									
04	1560	N	1544	-0-	-16 B	-0-	116	1	1426	2	Y	2					108
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

11	1140	N	956	-0-	-184 B	-0-	70	1	876	2	Y	9					37
							10	9									
12	1147	N	1056	-0-	-91 B	-0-	80	1	968	2	Y	7	28	1			16
							8	9									
01	1054	N	964	-0-	-90 B	-0-	74	1	886	2	Y	4					20
							4	9									
02	896	N	863	-0-	-33 B	-0-	64	1	780	2	Y	17	29	1			8
							19	9									
03	1054	N	1009	-0-	-45 B	-0-	77	1	926	2	Y	5					13
							6	9									
04	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	67	1	824	2	Y	22					35
							24	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

11	1290	N	1198	-0-	-92 B	-0-	88	1	1110	2	N	-0-					116
12	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	92	1	1121	2	N	-0-					116
01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	92	1	1109	2	N	-0-					116
02	1120	N	1090	-0-	-30 B	-0-	82	1	1008	2	N	-0-					116
03	1209	N	1175	-0-	-34 B	-0-	90	1	1085	2	N	-0-					116
04	1170	N	1101	-0-	-69 B	-0-	83	1	1018	2	N	-0-					116

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

11	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	153	1	1925	2	N	5					120
							6	9									
12	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	175	1	2124	2	N	19					139
							21	9									
01	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	171	1	2060	2	N	60					199
							66	9									
02	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	151	1	1842	2	N	2	182	1			19
							2	9									
03	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	166	1	1998	2	N	33					52
							36	9									
*04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	148	1	1817	2	N	-0-					52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	104	1	1300	2	Y	7					111
							8	9									
12	1488	N	1390	-0-	-98 B	-0-	105	1	1277	2	Y	7					118
							8	9									
01	1426	N	1371	-0-	-55 B	-0-	105	1	1264	2	Y	2	99	1			21
							2	9									
02	1316	N	1241	-0-	-75 B	-0-	94	1	1147	2	Y	-0-					21
03	1395	N	1348	-0-	-47 B	-0-	103	1	1244	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
04	1320	N	1262	-0-	-58 B	-0-	95	1	1167	2	Y	-0-					21

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	884	-0-	-166 B	-0-	64	1	809	2	Y	10					107
							11	9									
12	1116	N	1061	-0-	-55 B	-0-	80	1	970	2	Y	10					117
							11	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	95	1	1137	2	Y	8					125
							9	9									
02	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	92	1	1120	2	Y	10					135
							11	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	102	1	1229	2	Y	8					143
							9	9									
*04	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	96	1	1176	2	Y	5					148
							6	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	64	1	797	2	Y	-0-	15	1			-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	123	1	1492	2	Y	1					1
							1	9									
01	1364	N	1174	-0-	-190 B	-0-	90	1	1083	2	Y	1					2
							1	9									
02	812	N	683	-0-	-129 B	-0-	52	1	631	2	Y	-0-					2
03	1612	N	1239	-0-	-373 B	-0-	95	1	1144	2	Y	-0-					2
04	1140	N	652	-0-	-488 B	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					2

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	96	1	1210	2	Y	-0-					15
12	1085	N	1028	-0-	-57 B	-0-	78	1	950	2	Y	-0-					15
01	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	91	1	1091	2	Y	-0-					15
02	1232	N	992	-0-	-240 B	-0-	75	1	917	2	Y	-0-					15
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	91	1	1097	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
*04	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	87	1	1069	2	Y	36					51
							40	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	76	1	949	2	N	-0-					102
12	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	82	1	995	2	N	-0-					102
01	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	81	1	977	2	N	2					104
							2	9									
02	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	N	1					105
							1	9									
03	1085	N	980	-0-	-105 B	-0-	75	1	905	2	N	-0-					105
04	1020	N	1010	-0-	-10 B	-0-	76	1	932	2	N	2					107
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	115	1	1443	2	Y	18					51
							20	9									
12	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	120	1	1465	2	Y	13	52	1			12
							14	9									
01	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	136	1	1640	2	Y	5					17
							6	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	119	1	1454	2	Y	21	38	1			-0-
							23	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	143	1	1725	2	Y	5					5
							6	9									
*04	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	151	1	1844	2	Y	20					25
							22	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	144	1	1809	2	Y	16					22
							18	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	140	1	1702	2	Y	-0-					22
01	1798	N	1794	-0-	-4 B	-0-	138	1	1656	2	Y	-0-					22
02	1848	N	1700	-0-	-148 B	-0-	127	1	1559	2	Y	13					35
							14	9									
03	1829	N	1812	-0-	-17 B	-0-	139	1	1673	2	Y	-0-					35
04	1740	N	1719	-0-	-21 B	-0-	130	1	1588	2	Y	1					36
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	976	-0-	-134 B	-0-	72	1	901	2	Y	3					62
							3	9									
12	1023	N	596	-0-	-427 B	-0-	45	1	550	2	Y	1					63
							1	9									
01	1178	N	572	-0-	-606 B	-0-	44	1	525	2	Y	3					66
							3	9									
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	70	1	853	2	Y	22					88
							24	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	91	1	1103	2	Y	5	2	8			91
							6	9									
*04	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	86	1	1048	2	Y	4					95
							4	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	41	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	59	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	120	1	1440	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57 B	-0-	36	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	462	-0-	-313 B	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	438	-0-	-312 B	-0-	33	1	405	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
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	104	1	1301	2	Y	53	49	1			78
							58	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	110	1	1336	2	Y	1					79
							1	9									
01	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	110	1	1328	2	Y	39	88	1			30
							43	9									
02	1372	N	1340	-0-	-32 B	-0-	98	1	1197	2	Y	41					71
							45	9									
03	1457	N	1417	-0-	-40 B	-0-	108	1	1308	2	Y	1	50	1			22
							1	9									
04	1440	N	1416	-0-	-24 B	-0-	103	1	1265	2	Y	44	26	1			40
							48	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

11	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	152	1	1903	2	Y	12					66
							13	9									
12	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	156	1	1901	2	Y	10	58	1			18
							11	9									
01	2108	N	2053	-0-	-55 B	-0-	155	1	1864	2	Y	31					49
							34	9									
02	1932	N	1823	-0-	-109 B	-0-	137	1	1676	2	Y	9					58
							10	9									
03	2077	N	2015	-0-	-62 B	-0-	152	1	1831	2	Y	29	60	1			27
							32	9									
04	1980	N	1571	-0-	-409 B	-0-	117	1	1439	2	Y	14					41
							15	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

11	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	120	1	1505	2	Y	-0-					33
12	1581	N	1528	-0-	-53 B	-0-	116	1	1412	2	Y	-0-					33
01	1581	N	1496	-0-	-85 B	-0-	115	1	1381	2	Y	-0-					33
02	1512	N	1318	-0-	-194 B	-0-	100	1	1218	2	Y	-0-					33
03	1519	N	1450	-0-	-69 B	-0-	111	1	1339	2	Y	-0-					33
04	1440	N	1421	-0-	-19 B	-0-	107	1	1313	2	Y	1					34
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

11	630	N	596	-0-	-34 B	-0-	44	1	552	2	N	-0-					15
12	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	43	1	521	2	N	-0-					15
01	620	N	310	-0-	-310 B	-0-	24	1	286	2	N	-0-					15
02	560	N	214	-0-	-346 B	-0-	16	1	198	2	N	-0-					15
03	558	N	286	-0-	-272 B	-0-	22	1	264	2	N	-0-					15
*04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	45	1	546	2	N	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1232	-0-	-28 B	-0-	91	1	1141	2	N	-0-					42
12	1271	N	1253	-0-	-18 B	-0-	95	1	1158	2	N	-0-					42
01	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	94	1	1135	2	N	35					77
							39	9									
02	1148	N	1127	-0-	-21 B	-0-	85	1	1041	2	N	1					78
							1	9									
03	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	91	1	1099	2	N	2					80
							2	9									
04	1230	N	1171	-0-	-59 B	-0-	88	1	1083	2	N	-0-					80

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1950	-0-	-180 B	-0-	143	1	1792	2	N	14					82
							15	9									
12	2139	N	2082	-0-	-57 B	-0-	158	1	1924	2	N	-0-					82
01	2108	N	2068	-0-	-40 B	-0-	157	1	1891	2	N	18					100
							20	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	137	1	1676	2	N	12					112
							13	9									
03	2077	N	1949	-0-	-128 B	-0-	149	1	1794	2	N	5					117
							6	9									
04	2010	N	1932	-0-	-78 B	-0-	145	1	1779	2	N	7					124
							8	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
11	3878	X	3878	-0-	-0- B	-0-	283	1	3558	2	Y	34	31	1			3
							37	9									
12	3596	X	3263	-0-	-333 B	-0-	246	1	2996	2	Y	19					22
							21	9									
01	3906	X	3500	-0-	-406 B	-0-	266	1	3201	2	Y	30					52
							33	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	296	1	3625	2	Y	19					71
							21	9									
03	3999	X	3419	-0-	-580 B	-0-	259	1	3131	2	Y	26	1	8			96
							29	9									
04	3870	X	3264	-0-	-606 B	-0-	246	1	3018	2	Y	-0-	84	1			12

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
11	2700	X	2686	-0-	-14 B	-0-	198	1	2487	2	Y	1					14
							1	9									
12	2790	N	2689	-0-	-101 B	-0-	204	1	2485	2	Y	-0-					14
01	2790	X	2638	-0-	-152 B	-0-	203	1	2435	2	Y	-0-					14
02	3360	X	2341	-0-	-1019 B	-0-	177	1	2164	2	Y	-0-					14
03	3720	X	2642	-0-	-1078 B	-0-	202	1	2439	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
04	2700	X	2313	-0-	-387 B	-0-	175	1	2138	2	Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1252	N	1252	-0-		-0-	B	-0-		90	1	1127	2	Y	32	42	1			20
										35	9									
12	1338	N	1338	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1231	2	Y	5					25
										6	9									
01	1333	N	1324	-0-		-9	B	-0-		100	1	1207	2	Y	15					40
										17	9									
02	1176	N	1171	-0-		-5	B	-0-		88	1	1079	2	Y	4					44
										4	9									
03	1333	N	1298	-0-		-35	B	-0-		98	1	1186	2	Y	13					57
										14	9									
04	1290	N	1167	-0-		-123	B	-0-		87	1	1070	2	Y	9					66
										10	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-		-0-	B	-0-		70	1	876	2	Y	21					32
										23	9									
12	1014	N	1014	-0-		-0-	B	-0-		75	1	910	2	Y	26					58
										29	9									
01	990	N	990	-0-		-0-	B	-0-		76	1	913	2	Y	1	49	1			10
										1	9									
02	923	N	923	-0-		-0-	B	-0-		68	1	836	2	Y	17					27
										19	9									
03	1023	N	1019	-0-		-4	B	-0-		76	1	923	2	Y	18					45
										20	9									
*04	961	N	961	-0-		-0-	B	-0-		72	1	877	2	Y	11	46	1			10
										12	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2143	N	2143	-0-		-0-	B	-0-		158	1	1979	2	Y	5					32
										6	9									
12	2201	N	2176	-0-		-25	B	-0-		164	1	2000	2	Y	11					43
										12	9									
01	2170	N	2138	-0-		-32	B	-0-		163	1	1961	2	Y	13					56
										14	9									
02	1988	N	1918	-0-		-70	B	-0-		143	1	1753	2	Y	20					76
										22	9									
03	2170	N	2165	-0-		-5	B	-0-		164	1	1978	2	Y	21					97
										23	9									
04	2070	N	2044	-0-		-26	B	-0-		154	1	1880	2	Y	9	86	1			20
										10	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1090	-0-		-20	B	-0-		80	1	1000	2	Y	9					49
										10	9									
12	1116	N	1115	-0-		-1	B	-0-		84	1	1023	2	Y	7	45	1			11
										8	9									
01	1147	N	1120	-0-		-27	B	-0-		84	1	1011	2	Y	23					34
										25	9									
02	1008	N	1002	-0-		-6	B	-0-		75	1	919	2	Y	7					41
										8	9									
03	1118	N	1118	-0-		-0-	B	-0-		84	1	1010	2	Y	22	46	1			17
										24	9									
04	1080	N	1063	-0-		-17	B	-0-		79	1	970	2	Y	13					30
										14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1036	-0-	-74 B	-0-	76	1	958	2	N	2					75
							2	9									
12	1116	N	1044	-0-	-72 B	-0-	79	1	965	2	N	-0-					75
01	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	80	1	966	2	N	2					77
							2	9									
02	980	N	929	-0-	-51 B	-0-	70	1	858	2	N	1					78
							1	9									
03	1054	N	1021	-0-	-33 B	-0-	78	1	943	2	N	-0-					78
04	1020	N	981	-0-	-39 B	-0-	74	1	905	2	N	2					80
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2274	-0-	-96 B	-0-	166	1	2088	2	Y	18					39
							20	9									
12	2449	X	1613	-0-	-836 B	-0-	121	1	1477	2	Y	14					53
							15	9									
01	2480	X	1905	-0-	-575 B	-0-	144	1	1735	2	Y	24					77
							26	9									
02	2240	X	1532	-0-	-708 B	-0-	115	1	1411	2	Y	5	56	1			26
							6	9									
03	2480	X	1890	-0-	-590 B	-0-	142	1	1709	2	Y	35					61
							39	9									
04	2280	X	1846	-0-	-434 B	-0-	139	1	1707	2	Y	-0-					61

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	159	1	1998	2	Y	-0-					10
12	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	169	1	2058	2	Y	-0-					10
01	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	169	1	2029	2	Y	-0-					10
02	2016	N	1961	-0-	-55 B	-0-	148	1	1813	2	Y	-0-					10
03	2232	N	1851	-0-	-381 B	-0-	142	1	1709	2	Y	-0-					10
04	2130	N	1852	-0-	-278 B	-0-	140	1	1712	2	Y	-0-					10

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1286	-0-	-94 B	-0-	94	1	1179	2	Y	12					65
							13	9									
12	1364	N	1242	-0-	-122 B	-0-	94	1	1137	2	Y	10	59	1			16
							11	9									
01	1395	N	1278	-0-	-117 B	-0-	96	1	1149	2	Y	30					46
							33	9									
02	1204	N	1131	-0-	-73 B	-0-	85	1	1036	2	Y	9					55
							10	9									
03	1240	N	1191	-0-	-49 B	-0-	89	1	1071	2	Y	28	59	1			24
							31	9									
04	1230	N	1186	-0-	-44 B	-0-	88	1	1080	2	Y	16					40
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	79	1	997	2	Y	-0-					12
12	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	78	1	944	2	Y	-0-					12
01	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	83	1	1001	2	Y	25					37
							28	9									
02	1008	N	965	-0-	-43 B	-0-	73	1	891	2	Y	1					38
							1	9									
03	1023	N	926	-0-	-97 B	-0-	71	1	855	2	Y	-0-					38
04	1080	N	1037	-0-	-43 B	-0-	78	1	950	2	Y	8					46
							9	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

11	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	102	1	1282	2	Y	-0-					23
12	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	105	1	1276	2	Y	2					25
							2	9									
01	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	103	1	1238	2	Y	-0-					25
02	1288	N	1202	-0-	-86 B	-0-	90	1	1101	2	Y	10					35
							11	9									
03	1395	N	745	-0-	-650 B	-0-	57	1	686	2	Y	2					37
							2	9									
04	1290	N	1189	-0-	-101 B	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-	24	1			13

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

11	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	195	1	2449	2	Y	10					40
							11	9									
12	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	186	1	2265	2	Y	40					80
							44	9									
01	2821	N	1870	-0-	-951 B	-0-	144	1	1726	2	Y	-0-					80
02	2548	X	1751	-0-	-797 B	-0-	131	1	1606	2	Y	13	60	1			33
							14	9									
03	2821	X	2526	-0-	-295 B	-0-	193	1	2333	2	Y	-0-					33
04	2670	X	2351	-0-	-319 B	-0-	175	1	2144	2	Y	29					62
							32	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

11	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	97	1	1217	2	Y	3					39
							3	9									
12	961	N	959	-0-	-2 B	-0-	73	1	886	2	Y	-0-					39
01	1581	N	1122	-0-	-459 B	-0-	86	1	1034	2	Y	2					41
							2	9									
02	1232	N	882	-0-	-350 B	-0-	64	1	787	2	Y	28					69
							31	9									
03	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	99	1	1199	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
*04	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	94	1	1154	2	Y	1					70
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	112	1	1409	2	N	-0-					172
12	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	116	1	1413	2	N	-0-					172
01	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	116	1	1393	2	N	38					210
							42	9									
02	1428	N	1361	-0-	-67 B	-0-	103	1	1258	2	N	-0-					210
03	1519	N	1509	-0-	-10 B	-0-	112	1	1357	2	N	36	180	1	2	8	64
							40	9									
04	1500	N	1435	-0-	-65 B	-0-	108	1	1327	2	N	-0-					64

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
11	1980	N	1870	-0-	-110 B	-0-	137	1	1722	2	Y	10	87	1			20
							11	9									
12	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	150	1	1819	2	Y	21					41
							23	9									
01	2201	N	1864	-0-	-337 B	-0-	142	1	1707	2	Y	14					55
							15	9									
02	1988	X	1497	-0-	-491 B	-0-	113	1	1377	2	Y	6					61
							7	9									
03	2201	X	1902	-0-	-299 B	-0-	145	1	1745	2	Y	11	1	8			71
							12	9									
*04	1978	X	1978	-0-	-0- B	-0-	146	1	1787	2	Y	41					112
							45	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1079	-0-	-1 B	-0-	79	1	990	2	Y	9	59	1			10
							10	9									
12	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	83	1	1012	2	Y	-0-					10
01	1116	N	1077	-0-	-39 B	-0-	83	1	993	2	Y	1					11
							1	9									
02	1008	N	984	-0-	-24 B	-0-	74	1	909	2	Y	1					12
							1	9									
03	1085	N	856	-0-	-229 B	-0-	64	1	774	2	Y	16	1	8			27
							18	9									
*04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	84	1	1028	2	Y	1					28
							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
11	1920	N	1901	-0-	-19 B	-0-	140	1	1753	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
12	1984	N	1873	-0-	-111 B	-0-	142	1	1731	2	Y	-0-					5
01	1953	N	1858	-0-	-95 B	-0-	142	1	1705	2	Y	10					15
							11	9									
02	1764	N	1627	-0-	-137 B	-0-	123	1	1503	2	Y	1					16
							1	9									
03	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	136	1	1643	2	Y	4	15	1			5
							4	9									
04	1800	N	1685	-0-	-115 B	-0-	127	1	1558	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	95	1	1192	2	N	4					114
							4	9									
12	1271	N	933	-0-	-338 B	-0-	70	1	852	2	N	10					124
							11	9									
01	1209	N	1057	-0-	-152 B	-0-	81	1	968	2	N	7					131
							8	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	91	1	1112	2	N	10					141
							11	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	95	1	1151	2	N	8	1	8			148
							9	9									
*04	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	90	1	1103	2	N	9					157
							10	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	573	-0-	-657 B	-0-	41	1	515	2	Y	15					75
							17	9									
12	1333	N	1323	-0-	-10 B	-0-	100	1	1215	2	Y	7					82
							8	9									
01	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	92	1	1103	2	Y	11	75	1			18
							12	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	90	1	1095	2	Y	6					24
							7	9									
03	1333	N	1254	-0-	-79 B	-0-	94	1	1131	2	Y	26	2	8			48
							29	9									
*04	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	89	1	1091	2	Y	1					49
							1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1102	-0-	-68 B	-0-	81	1	1021	2	Y	-0-					10
12	1209	N	1122	-0-	-87 B	-0-	85	1	1037	2	Y	-0-					10
01	1147	N	1045	-0-	-102 B	-0-	78	1	941	2	Y	24					34
							26	9									
02	1036	N	921	-0-	-115 B	-0-	70	1	850	2	Y	1					35
							1	9									
03	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	87	1	1045	2	Y	-0-					35
*04	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	82	1	999	2	Y	8					43
							9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1886	-0-	-604 B	-0-	137	1	1720	2	Y	26	70	1			20
							29	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	203	1	2474	2	Y	2					22
							2	9									
01	2573	N	2487	-0-	-86 B	-0-	187	1	2247	2	Y	48					70
							53	9									
02	2548	X	2287	-0-	-261 B	-0-	173	1	2114	2	Y	-0-	62	1			8
03	2728	X	2429	-0-	-299 B	-0-	181	1	2186	2	Y	56	1	8			63
							62	9									
04	2580	X	2473	-0-	-107 B	-0-	185	1	2266	2	Y	20	58	1			25
							22	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
11	1350	N	1323	-0-	-27 B	-0-	98	1	1225	2	Y	-0-					13
12	1395	N	1335	-0-	-60 B	-0-	101	1	1227	2	Y	6					19
							7	9									
01	1364	N	1338	-0-	-26 B	-0-	101	1	1220	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
02	1232	N	1218	-0-	-14 B	-0-	91	1	1114	2	Y	12					21
							13	9									
03	1333	N	1323	-0-	-10 B	-0-	100	1	1204	2	Y	17					38
							19	9									
04	1290	N	1256	-0-	-34 B	-0-	94	1	1151	2	Y	10					48
							11	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
11	3120	X	2620	-0-	-500 B	-0-	197	1	2423	2	Y	-0-					26
12	2945	X	2708	-0-	-237 B	-0-	209	1	2499	2	Y	-0-					26
01	2945	X	2737	-0-	-208 B	-0-	214	1	2523	2	Y	-0-					26
02	2548	X	2518	-0-	-30 B	-0-	194	1	2324	2	Y	-0-					26
03	2697	X	2342	-0-	-355 B	-0-	183	1	2158	2	Y	1					27
							1	9									
04	2640	X	2442	-0-	-198 B	-0-	188	1	2254	2	Y	-0-					27

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
11	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	137	1	1691	2	N	11					167
							12	9									
12	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	144	1	1705	2	N	-0-					167
01	1798	N	1577	-0-	-221 B	-0-	125	1	1451	2	N	1					168
							1	9									
02	1708	N	850	-0-	-858 B	-0-	66	1	784	2	N	-0-					168
03	1860	N	1443	-0-	-417 B	-0-	114	1	1327	2	N	2	2	8			168
							2	9									
04	1530	N	1178	-0-	-352 B	-0-	92	1	1084	2	N	2					170
							2	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
11	1770	N	1766	-0-	-4 B	-0-	130	1	1633	2	Y	3					12
							3	9									
12	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	141	1	1711	2	Y	7	6	1			13
							8	9									
01	1860	N	1806	-0-	-54 B	-0-	138	1	1661	2	Y	6	6	1			13
							7	9									
02	1652	N	1637	-0-	-15 B	-0-	123	1	1507	2	Y	6	6	1			13
							7	9									
03	1860	N	1571	-0-	-289 B	-0-	120	1	1445	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
04	1740	N	1567	-0-	-173 B	-0-	118	1	1442	2	Y	6	7	1			11
							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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1689	-0-	-231	B	-0-	124	1	1555	2	Y	9	30	1			8
								10	9									
12	1860	N	1784	-0-	-76	B	-0-	134	1	1636	2	Y	13					21
								14	9									
01	1829	N	1786	-0-	-43	B	-0-	136	1	1637	2	Y	12					33
								13	9									
02	1568	N	1399	-0-	-169	B	-0-	105	1	1285	2	Y	8					41
								9	9									
03	1798	N	1756	-0-	-42	B	-0-	133	1	1611	2	Y	11	34	1			18
								12	9									
04	1740	N	1615	-0-	-125	B	-0-	121	1	1484	2	Y	9					27
								10	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	9	-0-	-1191	B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7
12	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
02	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	8			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1256	-0-	-4	B	-0-	92	1	1156	2	Y	7					99
								8	9									
12	1333	N	1279	-0-	-54	B	-0-	97	1	1182	2	Y	-0-	95	1			4
01	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1241	2	Y	-0-					4
02	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1098	2	Y	-0-					4
03	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1266	2	Y	9					13
								10	9									
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1227	2	Y	-0-					13

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	57	1	661	2	Y	1					30
								1	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	44	1	483	2	Y	1					31
								1	9									
01	682	N	658	-0-	-24	B	-0-	54	1	602	2	Y	2					33
								2	9									
02	672	N	407	-0-	-265	B	-0-	33	1	360	2	Y	13					46
								14	9									
03	527	N	425	-0-	-102	B	-0-	36	1	388	2	Y	1	1	8			46
								1	9									
*04	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	58	1	665	2	Y	2					48
								2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2133	2	Y	-0-					26
12	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2045	2	Y	-0-					26
01	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2071	2	Y	-0-					26
02	2156	N	2082	-0-	-74	B	-0-	156	1	1912	2	Y	13	27	1			12
								14	9									
03	2201	N	2167	-0-	-34	B	-0-	166	1	2001	2	Y	-0-					12
04	2160	N	2151	-0-	-9	B	-0-	160	1	1959	2	Y	29					41
								32	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1522	-0-	-68 B	-0-	112	1	1401	2	Y	8					80
							9	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	126	1	1531	2	Y	1					81
							1	9									
01	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	125	1	1505	2	Y	24					105
							26	9									
02	1456	X	1455	-0-	-1 B	-0-	110	1	1341	2	Y	4	91	1			18
							4	9									
03	1643	X	1588	-0-	-55 B	-0-	121	1	1461	2	Y	5					23
							6	9									
04	1590	X	1530	-0-	-60 B	-0-	115	1	1412	2	Y	3					26
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	419	-0-	-61 B	-0-	31	1	388	2	Y	-0-					37
12	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	37	1	449	2	Y	-0-					37
01	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	36	1	429	2	Y	-0-					37
02	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	44	1	538	2	Y	-0-					37
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					37
*04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	40	1	487	2	Y	-0-					37

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1789	-0-	-101 B	-0-	132	1	1656	2	Y	1					22
							1	9									
12	1860	N	1784	-0-	-76 B	-0-	135	1	1637	2	Y	11					33
							12	9									
01	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	133	1	1594	2	Y	5					38
							6	9									
02	1680	X	1605	-0-	-75 B	-0-	121	1	1480	2	Y	4					42
							4	9									
03	1860	X	1686	-0-	-174 B	-0-	128	1	1546	2	Y	11	27	1			26
							12	9									
04	1800	X	1573	-0-	-227 B	-0-	118	1	1448	2	Y	6					32
							7	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2822	-0-	-88 B	-0-	207	1	2596	2	Y	17					28
							19	9									
12	3007	X	2453	-0-	-554 B	-0-	186	1	2267	2	Y	-0-					28
01	3007	X	2810	-0-	-197 B	-0-	216	1	2594	2	Y	-0-					28
02	2632	X	1755	-0-	-877 B	-0-	132	1	1611	2	Y	11					39
							12	9									
03	2914	X	2034	-0-	-880 B	-0-	156	1	1878	2	Y	-0-					39
04	2820	X	1977	-0-	-843 B	-0-	149	1	1827	2	Y	1					40
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2025	-0-	-105 B	-0-	149	1	1868	2	N	7					159
							8	9									
12	2170	N	2072	-0-	-98 B	-0-	154	1	1868	2	N	45	181	1			23
							50	9									
01	2201	N	2151	-0-	-50 B	-0-	164	1	1970	2	N	15					38
							17	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	149	1	1828	2	N	40					78
							44	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	164	1	1980	2	N	2					80
							2	9									
*04	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	155	1	1901	2	N	42					122
							46	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	904	-0-	-1256 B	-0-	66	1	828	2	Y	9					18
							10	9									
12	1767	N	1140	-0-	-627 B	-0-	87	1	1053	2	Y	-0-					18
01	2046	N	1758	-0-	-288 B	-0-	135	1	1623	2	Y	-0-					18
02	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	133	1	1625	2	Y	12					30
							13	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	192	1	2313	2	Y	-0-					30
*04	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	138	1	1693	2	Y	-0-					30

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1529	-0-	-421 B	-0-	112	1	1406	2	Y	10					19
							11	9									
12	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	209	1	2536	2	Y	-0-					19
01	3112	X	3112	-0-	-0- B	-0-	239	1	2873	2	Y	-0-					19
02	2604	X	1619	-0-	-985 B	-0-	121	1	1485	2	Y	12					31
							13	9									
03	2759	X	1447	-0-	-1312 B	-0-	111	1	1336	2	Y	-0-					31
04	3000	X	2536	-0-	-464 B	-0-	191	1	2344	2	Y	1					32
							1	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2070	-0-	-30 B	-0-	153	1	1917	2	Y	-0-					70
12	2139	N	2037	-0-	-102 B	-0-	153	1	1858	2	Y	24					94
							26	9									
01	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	163	1	1954	2	Y	35	96	1			33
							39	9									
02	1932	N	1893	-0-	-39 B	-0-	140	1	1709	2	Y	40					73
							44	9									
03	2046	N	1967	-0-	-79 B	-0-	150	1	1815	2	Y	2					75
							2	9									
04	2100	N	2042	-0-	-58 B	-0-	150	1	1838	2	Y	49	99	1			25
							54	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1417	N	1417	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1302	2	Y	10					83
									11	9									
12	1488	N	1430	-0-		-58	B	-0-	108	1	1308	2	Y	13					96
									14	9									
01	1457	N	1412	-0-		-45	B	-0-	108	1	1294	2	Y	9					105
									10	9									
02	1316	N	1297	-0-		-19	B	-0-	97	1	1188	2	Y	11					116
									12	9									
03	1426	N	1345	-0-		-81	B	-0-	102	1	1236	2	Y	6					122
									7	9									
04	1380	N	1337	-0-		-43	B	-0-	101	1	1235	2	Y	1	90	1			33
									1	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1616	-0-		-64	B	-0-	117	1	1475	2	Y	22					73
									24	9									
12	1705	N	1666	-0-		-39	B	-0-	126	1	1531	2	Y	8					81
									9	9									
01	1643	N	1625	-0-		-18	B	-0-	124	1	1487	2	Y	13	87	1			7
									14	9									
02	1512	N	1475	-0-		-37	B	-0-	111	1	1357	2	Y	6					13
									7	9									
03	1674	N	1636	-0-		-38	B	-0-	123	1	1484	2	Y	26	2	8			37
									29	9									
04	1560	N	1486	-0-		-74	B	-0-	112	1	1374	2	Y	-0-					37

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1923	-0-		-57	B	-0-	141	1	1775	2	Y	6					68
									7	9									
12	2015	N	1953	-0-		-62	B	-0-	148	1	1804	2	Y	1					69
									1	9									
01	2015	N	1961	-0-		-54	B	-0-	151	1	1809	2	Y	1					70
									1	9									
02	1924	N	1924	-0-		-0-	B	-0-	143	1	1751	2	Y	27					97
									30	9									
03	1953	N	1950	-0-		-3	B	-0-	149	1	1800	2	Y	1					98
									1	9									
04	1890	N	1856	-0-		-34	B	-0-	140	1	1714	2	Y	2					100
									2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3216	-0-		-84	B	-0-	236	1	2963	2	Y	15					49
									17	9									
12	3410	X	3117	-0-		-293	B	-0-	237	1	2879	2	Y	1	37	1			13
									1	9									
01	3286	X	3143	-0-		-143	B	-0-	241	1	2896	2	Y	5					18
									6	9									
02	2996	X	2792	-0-		-204	B	-0-	209	1	2552	2	Y	28	37	1			9
									31	9									
03	3317	X	3018	-0-		-299	B	-0-	231	1	2787	2	Y	-0-					9
04	3210	X	2903	-0-		-307	B	-0-	218	1	2666	2	Y	17					26
									19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3018	-0-	-72 B	-0-	221	1	2780	2	Y	15					57
							17	9									
12	3193	X	2670	-0-	-523 B	-0-	203	1	2466	2	Y	1	36	1			22
							1	9									
01	3131	X	2828	-0-	-303 B	-0-	217	1	2607	2	Y	4					26
							4	9									
02	2851	X	2851	-0-	-0- B	-0-	213	1	2607	2	Y	28	36	1			18
							31	9									
03	3131	X	3127	-0-	-4 B	-0-	239	1	2888	2	Y	-0-					18
*04	3054	X	3054	-0-	-0- B	-0-	229	1	2806	2	Y	17					35
							19	9									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	76	1	959	2	N	8					58
							9	9									
12	1085	N	1033	-0-	-52 B	-0-	78	1	955	2	N	-0-					58
01	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	78	1	932	2	N	-0-					58
02	980	N	723	-0-	-257 B	-0-	54	1	665	2	N	4					62
							4	9									
03	1023	N	882	-0-	-141 B	-0-	67	1	806	2	N	8					70
							9	9									
04	990	N	921	-0-	-69 B	-0-	69	1	846	2	N	5					75
							6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1324	-0-	-146 B	-0-	97	1	1214	2	Y	12	47	1			2
							13	9									
12	1488	N	1448	-0-	-40 B	-0-	110	1	1337	2	Y	1					3
							1	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	107	1	1288	2	Y	2					5
							2	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	101	1	1238	2	Y	1					6
							1	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	111	1	1335	2	Y	26					32
							29	9									
*04	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	102	1	1252	2	Y	1					33
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	119	1	1490	2	Y	15					69
							17	9									
12	1643	N	1574	-0-	-69 B	-0-	119	1	1449	2	Y	5					74
							6	9									
01	1643	N	1342	-0-	-301 B	-0-	99	1	1185	2	Y	53					127
							58	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	118	1	1448	2	Y	1					128
							1	9									
03	1581	N	1391	-0-	-190 B	-0-	105	1	1273	2	Y	12					140
							13	9									
*04	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	119	1	1461	2	Y	-0-					140

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	134	1	1681	2	Y	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	105	1	1273	2	Y	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	183	1	2201	2	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1251	-0-	-597 B	-0-	95	1	1156	2	Y	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	205	1	2477	2	Y	-0-					-0-
*04	2406	X	2406	-0-	-0- B	-0-	182	1	2224	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3045	-0-	-45 B	-0-	225	1	2820	2	Y	-0-					30
12	3162	X	3124	-0-	-38 B	-0-	237	1	2886	2	Y	1					31
							1	9									
01	3162	X	2855	-0-	-307 B	-0-	219	1	2635	2	Y	1					32
							1	9									
02	2856	X	2746	-0-	-110 B	-0-	207	1	2538	2	Y	1					33
							1	9									
03	3162	X	2734	-0-	-428 B	-0-	208	1	2517	2	Y	8					41
							9	9									
04	3060	X	2592	-0-	-468 B	-0-	195	1	2394	2	Y	3	41	1			3
							3	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
11	2370	N	2264	-0-	-106 B	-0-	167	1	2097	2	Y	-0-					19
12	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	187	1	2275	2	Y	15					34
							17	9									
01	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	185	1	2221	2	Y	1					35
							1	9									
02	2184	X	2182	-0-	-2 B	-0-	164	1	2004	2	Y	13					48
							14	9									
03	2480	X	2393	-0-	-87 B	-0-	182	1	2197	2	Y	13	42	1			19
							14	9									
04	2400	X	2246	-0-	-154 B	-0-	169	1	2070	2	Y	6					25
							7	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1480	-0-	-290 B	-0-	107	1	1338	2	Y	32	57	1			16
							35	9									
12	2046	N	1601	-0-	-445 B	-0-	122	1	1478	2	Y	1					17
							1	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	114	1	1371	2	Y	48					65
							53	9									
02	1372	N	925	-0-	-447 B	-0-	70	1	855	2	Y	-0-	59	1			6
03	1612	N	1260	-0-	-352 B	-0-	92	1	1112	2	Y	51					57
							56	9									
*04	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	137	1	1675	2	Y	21	53	1			25
							23	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1163	-0-	-37 B	-0-	83	1	1041	2	Y	35	53	1			20
							39	9									
12	1209	N	1103	-0-	-106 B	-0-	84	1	1017	2	Y	2					22
							2	9									
01	1271	N	1220	-0-	-51 B	-0-	90	1	1077	2	Y	48					70
							53	9									
02	1092	N	967	-0-	-125 B	-0-	73	1	894	2	Y	-0-	58	1			12
03	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	93	1	1127	2	Y	58					70
							64	9									
04	1170	N	1097	-0-	-73 B	-0-	81	1	995	2	Y	19	58	1			31
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1507	-0-	-53 B	-0-	111	1	1396	2	Y	-0-					13
12	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	125	1	1522	2	Y	-0-					13
01	1736	N	1719	-0-	-17 B	-0-	132	1	1587	2	Y	-0-					13
02	1568	X	936	-0-	-632 B	-0-	71	1	865	2	Y	-0-					13
03	1738	X	1738	-0-	-0- B	-0-	133	1	1604	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
*04	1941	X	1941	-0-	-0- B	-0-	146	1	1793	2	Y	2					15
							2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	88	1	1104	2	Y	5					82
							6	9									
12	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	87	1	1054	2	Y	-0-					82
01	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	100	1	1203	2	Y	1					83
							1	9									
02	1120	N	859	-0-	-261 B	-0-	65	1	794	2	Y	-0-					83
03	1147	N	887	-0-	-260 B	-0-	68	1	819	2	Y	-0-					83
04	1260	N	933	-0-	-327 B	-0-	70	1	863	2	Y	-0-					83

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1765	-0-	-485 B	-0-	130	1	1635	2	Y	-0-					167
12	2325	X	1727	-0-	-598 B	-0-	131	1	1596	2	Y	-0-					167
01	2294	X	2162	-0-	-132 B	-0-	166	1	1996	2	Y	-0-					167
02	2072	X	1587	-0-	-485 B	-0-	120	1	1467	2	Y	-0-					167
03	2201	X	1720	-0-	-481 B	-0-	127	1	1535	2	Y	53	179	1			41
							58	9									
04	2100	X	1934	-0-	-166 B	-0-	146	1	1788	2	Y	-0-					41

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1258	-0-	-2 B	-0-	93	1	1165	2	N	-0-					115
12	1302	N	1287	-0-	-15 B	-0-	98	1	1189	2	N	-0-					115
01	1302	N	1258	-0-	-44 B	-0-	97	1	1161	2	N	-0-					115
02	1176	N	1136	-0-	-40 B	-0-	86	1	1050	2	N	-0-					115
03	1302	N	1244	-0-	-58 B	-0-	95	1	1149	2	N	-0-					115
04	1230	N	1180	-0-	-50 B	-0-	89	1	1091	2	N	-0-					115

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	88	1	1110	2	Y	9					68
							10	9									
12	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	95	1	1155	2	Y	4					72
							4	9									
01	1302	N	1165	-0-	-137 B	-0-	89	1	1066	2	Y	9					81
							10	9									
02	1120	N	751	-0-	-369 B	-0-	56	1	682	2	Y	12					93
							13	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	103	1	1248	2	Y	6					99
							7	9									
*04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	90	1	1106	2	Y	4					103
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	818	-0-	-472 B	-0-	60	1	748	2	Y	9	39	1			15
							10	9									
12	1302	N	1245	-0-	-57 B	-0-	94	1	1145	2	Y	5					20
							6	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	91	1	1093	2	Y	2					22
							2	9									
02	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	72	1	879	2	Y	3					25
							3	9									
03	1240	N	1179	-0-	-61 B	-0-	89	1	1076	2	Y	13					38
							14	9									
04	1140	N	1123	-0-	-17 B	-0-	84	1	1028	2	Y	10					48
							11	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
11	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	153	1	1918	2	Y	3					39
							3	9									
12	2108	N	2066	-0-	-42 B	-0-	157	1	1905	2	Y	4					43
							4	9									
01	2201	N	1941	-0-	-260 B	-0-	149	1	1790	2	Y	2					45
							2	9									
02	1932	N	1757	-0-	-175 B	-0-	133	1	1623	2	Y	1					46
							1	9									
03	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	161	1	1942	2	Y	5	46	1			5
							6	9									
*04	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	155	1	1900	2	Y	11					16
							12	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1057	-0-	-1283 B	-0-	78	1	979	2	Y	-0-					10
12	2294	N	1238	-0-	-1056 B	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-					10
01	1860	N	1235	-0-	-625 B	-0-	95	1	1140	2	Y	-0-					10
02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	124	1	1511	2	Y	-0-					10
03	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	122	1	1469	2	Y	-0-					10
04	1200	N	962	-0-	-238 B	-0-	73	1	889	2	Y	-0-					10

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1073	-0-	-7 B	-0-	78	1	984	2	Y	10					12
							11	9									
12	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	95	1	1157	2	Y	7					19
							8	9									
01	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	90	1	1080	2	Y	7					26
							8	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	Y	57					83
							63	9									
03	1271	N	1115	-0-	-156 B	-0-	85	1	1027	2	Y	3					86
							3	9									
04	1140	N	1071	-0-	-69 B	-0-	80	1	985	2	Y	5					91
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	100	1	1249	2	Y	7					84
							8	9									
12	1426	N	1376	-0-	-50 B	-0-	104	1	1269	2	Y	3					87
							3	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	104	1	1256	2	Y	49					136
							54	9									
02	1260	N	1231	-0-	-29 B	-0-	93	1	1132	2	Y	5					141
							6	9									
03	1364	N	1343	-0-	-21 B	-0-	102	1	1235	2	Y	5	2	8			144
							6	9									
04	1380	N	1284	-0-	-96 B	-0-	97	1	1187	2	Y	-0-					144

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	81	1	1022	2	Y	8					40
							9	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	87	1	1060	2	Y	7					47
							8	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	85	1	1020	2	Y	7					54
							8	9									
02	1036	N	1016	-0-	-20 B	-0-	76	1	933	2	Y	6					60
							7	9									
03	1147	N	1119	-0-	-28 B	-0-	85	1	1031	2	Y	3					63
							3	9									
04	1080	N	1048	-0-	-32 B	-0-	79	1	963	2	Y	5					68
							6	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	702	-0-	-138 B	-0-	52	1	650	2	Y	-0-					58
12	806	N	710	-0-	-96 B	-0-	54	1	652	2	Y	4	54	1			8
							4	9									
01	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	70	1	837	2	Y	-0-					8
02	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					8
03	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					8
04	870	N	782	-0-	-88 B	-0-	59	1	720	2	Y	3					11
							3	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	216	1	2715	2	Y	-0-					97
12	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	218	1	2657	2	Y	-0-					97
01	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	195	1	2340	2	Y	-0-					97
02	2744	X	2379	-0-	-365 B	-0-	180	1	2199	2	Y	-0-					97
03	3038	X	2478	-0-	-560 B	-0-	190	1	2288	2	Y	-0-					97
04	2940	X	2390	-0-	-550 B	-0-	180	1	2210	2	Y	-0-					97

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	74	1	931	2	Y	4					42
							4	9									
12	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	77	1	940	2	Y	4					46
							4	9									
01	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	80	1	957	2	Y	2					48
							2	9									
02	952	N	941	-0-	-11 B	-0-	71	1	868	2	Y	2					50
							2	9									
03	1023	N	837	-0-	-186 B	-0-	64	1	770	2	Y	3	45	1			8
							3	9									
04	1020	N	976	-0-	-44 B	-0-	73	1	892	2	Y	10					18
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1646	-0-	-154 B	-0-	121	1	1525	2	Y	-0-					18
12	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	137	1	1663	2	Y	-0-					18
01	1519	N	1507	-0-	-12 B	-0-	116	1	1391	2	Y	-0-					18
02	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	130	1	1586	2	Y	-0-					18
03	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	139	1	1674	2	Y	2	1	8			19
							2	9									
*04	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	129	1	1577	2	Y	-0-					19

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	120	1	1502	2	Y	16					50
							18	9									
12	1674	N	1422	-0-	-252 B	-0-	108	1	1314	2	Y	-0-					50
01	1550	N	1485	-0-	-65 B	-0-	114	1	1371	2	Y	-0-					50
02	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	118	1	1442	2	Y	15					65
							17	9									
03	1426	N	1316	-0-	-110 B	-0-	101	1	1215	2	Y	-0-					65
04	1440	N	1366	-0-	-74 B	-0-	103	1	1263	2	Y	-0-					65

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2502	-0-	-78 B	-0-	185	1	2317	2	Y	-0-					4
12	2666	N	2589	-0-	-77 B	-0-	197	1	2392	2	Y	-0-					4
01	2666	N	1859	-0-	-807 B	-0-	143	1	1716	2	Y	-0-					4
02	2849	X	2849	-0-	-0- B	-0-	215	1	2634	2	Y	-0-					4
03	2666	X	2624	-0-	-42 B	-0-	201	1	2423	2	Y	-0-					4
*04	2557	X	2557	-0-	-0- B	-0-	193	1	2364	2	Y	-0-					4

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	832	-0-	-68 B	-0-	61	1	771	2	Y	-0-					18
12	837	N	777	-0-	-60 B	-0-	59	1	718	2	Y	-0-					18
01	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	78	1	940	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	76	1	914	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	809	-0-	-181 B	-0-	61	1	748	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1349	-0-	-151 B	-0-	100	1	1249	2	N	-0-					112
12	1488	N	1478	-0-	-10 B	-0-	112	1	1365	2	N	1					113
							1	9									
01	1519	N	1489	-0-	-30 B	-0-	109	1	1315	2	N	59					172
							65	9									
02	1260	N	1250	-0-	-10 B	-0-	94	1	1145	2	N	10	162	1			20
							11	9									
03	1488	N	1247	-0-	-241 B	-0-	95	1	1152	2	N	-0-					20
04	1440	N	1192	-0-	-248 B	-0-	90	1	1102	2	N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	105	1	1323	2	Y	3					37
							3	9									
12	1736	N	1619	-0-	-117 B	-0-	123	1	1490	2	Y	5					42
							6	9									
01	1829	N	1568	-0-	-261 B	-0-	120	1	1446	2	Y	2					44
							2	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	106	1	1291	2	Y	2					46
							2	9									
03	1612	N	1519	-0-	-93 B	-0-	116	1	1397	2	Y	5	46	1			5
							6	9									
04	1530	N	1441	-0-	-89 B	-0-	108	1	1321	2	Y	11					16
							12	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	165	1	2077	2	N	20					159
							22	9									
12	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	196	1	2384	2	N	-0-					159
01	2387	N	2231	-0-	-156 B	-0-	171	1	2060	2	N	-0-					159
02	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	164	1	2005	2	N	-0-					159
03	2573	N	2070	-0-	-503 B	-0-	158	1	1912	2	N	-0-					159
*04	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	193	1	2368	2	N	-0-					159

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
11	3150	X	2916	-0-	-234 B	-0-	215	1	2701	2	Y	-0-					23
12	3193	X	2309	-0-	-884 B	-0-	174	1	2112	2	Y	21					44
							23	9									
01	3131	X	2250	-0-	-881 B	-0-	173	1	2076	2	Y	1					45
							1	9									
02	2800	X	2788	-0-	-12 B	-0-	209	1	2560	2	Y	17					62
							19	9									
03	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	254	1	3066	2	Y	20	63	1			19
							22	9									
*04	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	233	1	2853	2	Y	9					28
							10	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
11	2460	N	2379	-0-	-81 B	-0-	175	1	2197	2	Y	6					18
							7	9									
12	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	205	1	2488	2	Y	-0-					18
01	2542	N	2529	-0-	-13 B	-0-	194	1	2335	2	Y	-0-					18
02	2688	X	2333	-0-	-355 B	-0-	176	1	2157	2	Y	-0-					18
03	2697	X	2500	-0-	-197 B	-0-	190	1	2299	2	Y	10					28
							11	9									
04	2610	X	2480	-0-	-130 B	-0-	187	1	2293	2	Y	-0-					28

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
11	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	114	1	1435	2	Y	16					53
							18	9									
12	1612	N	1597	-0-	-15 B	-0-	121	1	1467	2	Y	8					61
							9	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	120	1	1436	2	Y	30	62	1			29
							33	9									
02	1456	N	1406	-0-	-50 B	-0-	105	1	1289	2	Y	11					40
							12	9									
03	1612	N	1329	-0-	-283 B	-0-	102	1	1227	2	Y	-0-					40
04	1530	N	1310	-0-	-220 B	-0-	95	1	1158	2	Y	52	63	1			29
							57	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
11	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	228	1	2859	2	Y	13	60	1			8
							14	9									
12	2139	N	1840	-0-	-299 B	-0-	140	1	1697	2	Y	3					11
							3	9									
01	1953	N	1761	-0-	-192 B	-0-	132	1	1590	2	Y	35					46
							39	9									
02	2884	X	1581	-0-	-1303 B	-0-	119	1	1454	2	Y	7					53
							8	9									
03	3193	X	1787	-0-	-1406 B	-0-	136	1	1641	2	Y	9	2	8			60
							10	9									
04	3090	X	1767	-0-	-1323 B	-0-	132	1	1611	2	Y	22	60	1			22
							24	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
11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	68	1	852	2	Y	24	45	1			2
							26	9									
12	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	71	1	858	2	Y	-0-					2
01	961	N	917	-0-	-44 B	-0-	70	1	847	2	Y	-0-					2
02	896	N	832	-0-	-64 B	-0-	63	1	769	2	Y	-0-					2
03	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	69	1	828	2	Y	24					26
							26	9									
04	900	N	856	-0-	-44 B	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					26

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
11	690	N	11	-0-	-679 B	-0-	3	1	8	9	Y	7	12	1			5
12	1085	N	704	-0-	-381 B	-0-	57	1	647	2	Y	-0-					5
01	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	78	1	884	2	Y	11					16
							12	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	102	1	1198	2	Y	-0-					16
03	713	N	11	-0-	-702 B	-0-	4	1	7	9	Y	6	14	1			8
*04	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	110	1	1302	2	Y	-0-					8

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2127	-0-	-633 B	-0-	156	1	1963	2	Y	7					16
							8	9									
12	2728	N	1620	-0-	-1108 B	-0-	123	1	1497	2	Y	-0-					16
01	2666	N	2449	-0-	-217 B	-0-	188	1	2261	2	Y	-0-					16
02	2464	X	2283	-0-	-181 B	-0-	173	1	2110	2	Y	-0-					16
03	2666	X	2400	-0-	-266 B	-0-	183	1	2207	2	Y	9					25
							10	9									
04	2370	X	1812	-0-	-558 B	-0-	137	1	1675	2	Y	-0-					25

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2263	-0-	-17 B	-0-	165	1	2076	2	Y	20					36
							22	9									
12	2356	N	2276	-0-	-80 B	-0-	171	1	2086	2	Y	17					53
							19	9									
01	2325	N	2264	-0-	-61 B	-0-	172	1	2061	2	Y	28					81
							31	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	161	1	1965	2	Y	5	62	1			24
							6	9									
03	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	175	1	2107	2	Y	39					63
							43	9									
04	2190	N	2186	-0-	-4 B	-0-	165	1	2020	2	Y	1					64
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2420	N	2420	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2234	2	Y	7					24
								8	9									
12	2361	N	2361	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2182	2	Y	-0-					24
01	1953	N	1847	-0-	-106	B	-0-	142	1	1705	2	Y	-0-					24
02	2337	X	2337	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2160	2	Y	-0-					24
03	2511	X	2225	-0-	-286	B	-0-	169	1	2046	2	Y	9					33
								10	9									
04	2430	X	1988	-0-	-442	B	-0-	150	1	1838	2	Y	-0-					33

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1170	2	Y	2					21
								2	9									
12	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1202	2	Y	15					36
								17	9									
01	1364	N	1281	-0-	-83	B	-0-	102	1	1172	2	Y	6					42
								7	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1112	2	Y	5					47
								6	9									
03	1333	N	1284	-0-	-49	B	-0-	101	1	1166	2	Y	15	37	1	2	8	23
								17	9									
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1132	2	Y	8					31
								9	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1891	2	Y	6					120
								7	9									
12	2139	N	2113	-0-	-26	B	-0-	160	1	1941	2	Y	11					131
								12	9									
01	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1908	2	Y	12	108	1			35
								13	9									
02	1932	X	1872	-0-	-60	B	-0-	141	1	1721	2	Y	9					44
								10	9									
03	2108	X	1886	-0-	-222	B	-0-	143	1	1725	2	Y	16					60
								18	9									
*04	2045	X	2045	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1819	2	Y	70					130
								77	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1525	-0-	-515	B	-0-	112	1	1407	2	Y	5	12	1			3
								6	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1955	2	Y	-0-					3
01	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2001	2	Y	10					13
								11	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1791	2	Y	-0-					13
03	2108	N	1850	-0-	-258	B	-0-	141	1	1702	2	Y	6	14	1			5
								7	9									
04	2100	N	1521	-0-	-579	B	-0-	114	1	1398	2	Y	8					13
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3252	-0-	-618 B	-0-	240	1	3008	2	Y	4	44	1			22
							4	9									
12	3689	X	3661	-0-	-28 B	-0-	278	1	3380	2	Y	3					25
							3	9									
01	3689	X	3320	-0-	-369 B	-0-	252	1	3033	2	Y	32					57
							35	9									
02	3332	X	3270	-0-	-62 B	-0-	247	1	3019	2	Y	4					61
							4	9									
03	3658	X	3477	-0-	-181 B	-0-	266	1	3205	2	Y	5					66
							6	9									
04	3540	X	3285	-0-	-255 B	-0-	247	1	3025	2	Y	12	49	1			29
							13	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1905	-0-	-405 B	-0-	140	1	1763	2	Y	2					70
							2	9									
12	3048	N	3048	-0-	-0- B	-0-	231	1	2808	2	Y	8					78
							9	9									
01	2884	N	2884	-0-	-0- B	-0-	219	1	2630	2	Y	32	94	1			16
							35	9									
02	2447	X	2447	-0-	-0- B	-0-	185	1	2260	2	Y	2					18
							2	9									
03	3038	X	2686	-0-	-352 B	-0-	204	1	2468	2	Y	13					31
							14	9									
04	2940	X	2531	-0-	-409 B	-0-	190	1	2326	2	Y	14					45
							15	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	133	1	1674	2	Y	16					53
							18	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	138	1	1675	2	Y	8					61
							9	9									
01	1984	N	1814	-0-	-170 B	-0-	137	1	1643	2	Y	31	61	1			31
							34	9									
02	1708	N	1611	-0-	-97 B	-0-	121	1	1479	2	Y	10					41
							11	9									
03	1829	N	1784	-0-	-45 B	-0-	136	1	1648	2	Y	-0-					41
*04	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	129	1	1577	2	Y	60	68	1			34
							66	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	174	1	2140	2	Y	7					80
							8	9									
12	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	167	1	1987	2	Y	22					102
							24	9									
01	2325	N	1428	-0-	-897 B	-0-	113	1	1315	2	Y	-0-					102
02	2156	N	1788	-0-	-368 B	-0-	139	1	1649	2	Y	-0-					102
03	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	176	1	2076	2	Y	2	2	8			102
							2	9									
*04	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	173	1	2069	2	Y	44	90	1			56
							48	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2022	-0-	-108 B	-0-	148	1	1859	2	Y	14	60	1			11
							15	9									
12	2170	N	2008	-0-	-162 B	-0-	152	1	1853	2	Y	3					14
							3	9									
01	2139	N	2092	-0-	-47 B	-0-	158	1	1895	2	Y	35					49
							39	9									
02	1876	N	1852	-0-	-24 B	-0-	139	1	1705	2	Y	7					56
							8	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	154	1	1853	2	Y	10	2	8			64
							11	9									
04	2010	N	1985	-0-	-25 B	-0-	148	1	1812	2	Y	23	60	1			27
							25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1983	-0-	-147 B	-0-	146	1	1837	2	Y	-0-					4
12	2201	N	1872	-0-	-329 B	-0-	142	1	1730	2	Y	-0-					4
01	2108	N	1102	-0-	-1006 B	-0-	85	1	1017	2	Y	-0-					4
02	1848	N	1796	-0-	-52 B	-0-	136	1	1660	2	Y	-0-					4
03	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	172	1	2076	2	Y	-0-					4
04	1080	N	882	-0-	-198 B	-0-	67	1	815	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2236	-0-	-164 B	-0-	164	1	2054	2	Y	16					23
							18	9									
12	2480	N	1978	-0-	-502 B	-0-	150	1	1828	2	Y	-0-					23
01	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	165	1	1982	2	Y	-0-					23
02	2100	N	1641	-0-	-459 B	-0-	123	1	1506	2	Y	11					34
							12	9									
03	1984	N	1726	-0-	-258 B	-0-	132	1	1594	2	Y	-0-					34
04	2070	N	1398	-0-	-672 B	-0-	106	1	1292	2	Y	-0-					34

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1191	-0-	-9 B	-0-	86	1	1082	2	Y	21					32
							23	9									
12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	90	1	1093	2	Y	26					58
							29	9									
01	1209	N	1185	-0-	-24 B	-0-	91	1	1093	2	Y	1	49	1			10
							1	9									
02	1120	N	1095	-0-	-25 B	-0-	81	1	993	2	Y	19					29
							21	9									
03	1209	N	1154	-0-	-55 B	-0-	87	1	1045	2	Y	20					49
							22	9									
04	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	83	1	1013	2	Y	12	51	1			10
							13	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1434	-0-	-6 B	-0-	106	1	1327	2	Y	1					34
							1	9									
12	1488	N	1391	-0-	-97 B	-0-	106	1	1284	2	Y	1					35
							1	9									
01	1488	N	1350	-0-	-138 B	-0-	104	1	1244	2	Y	2					37
							2	9									
02	1344	N	1284	-0-	-60 B	-0-	97	1	1186	2	Y	1					38
							1	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	107	1	1295	2	Y	9					47
							10	9									
04	1320	N	1316	-0-	-4 B	-0-	99	1	1214	2	Y	3	41	1			9
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1483	-0-	-17 B	-0-	109	1	1374	2	N	-0-					72
12	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	110	1	1338	2	N	-0-					72
01	1519	N	1434	-0-	-85 B	-0-	110	1	1323	2	N	1					73
							1	9									
02	1372	N	1304	-0-	-68 B	-0-	98	1	1204	2	N	2					75
							2	9									
03	1457	N	1443	-0-	-14 B	-0-	110	1	1331	2	N	2					77
							2	9									
*04	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	102	1	1249	2	N	93					170
							102	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1127	-0-	-103 B	-0-	83	1	1043	2	Y	1					37
							1	9									
12	1302	N	1298	-0-	-4 B	-0-	98	1	1198	2	Y	2					39
							2	9									
01	1240	N	1183	-0-	-57 B	-0-	91	1	1091	2	Y	1					40
							1	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	89	1	1085	2	Y	-0-					40
03	1302	N	1242	-0-	-60 B	-0-	94	1	1139	2	Y	8					48
							9	9									
*04	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	90	1	1106	2	Y	3	39	1			12
							3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2198	-0-	-202 B	-0-	162	1	2036	2	Y	-0-					5
12	2542	N	2416	-0-	-126 B	-0-	184	1	2232	2	Y	-0-					5
01	2449	N	1189	-0-	-1260 B	-0-	91	1	1098	2	Y	-0-					5
02	2296	X	1804	-0-	-492 B	-0-	136	1	1668	2	Y	-0-					5
03	2449	X	2094	-0-	-355 B	-0-	160	1	1934	2	Y	-0-					5
04	2340	X	2040	-0-	-300 B	-0-	154	1	1886	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
11	1500	N	1440	-0-	-60 B	-0-	106	1	1330	2	Y	4					36
							4	9									
12	1612	N	948	-0-	-664 B	-0-	72	1	873	2	Y	3					39
							3	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	148	1	1781	2	Y	2					41
							2	9									
02	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	134	1	1636	2	Y	2					43
							2	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	92	1	1106	2	Y	4	42	1			5
							4	9									
*04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	147	1	1801	2	Y	10					15
							11	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2092	N	2092	-0-		-0-	B	-0-	154	1	1937	2	Y	1					12
									1	9									
12	1910	N	1910	-0-		-0-	B	-0-	144	1	1754	2	Y	11					23
									12	9									
01	1581	N	1578	-0-		-3	B	-0-	121	1	1453	2	Y	4					27
									4	9									
02	1960	N	1249	-0-		-711	B	-0-	94	1	1152	2	Y	3					30
									3	9									
03	1974	N	1974	-0-		-0-	B	-0-	150	1	1814	2	Y	9	25	1			14
									10	9									
*04	2002	N	2002	-0-		-0-	B	-0-	151	1	1844	2	Y	6					20
									7	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1221	N	1221	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1119	2	Y	12					143
									13	9									
12	1273	N	1273	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1161	2	Y	15					158
									17	9									
01	1395	N	1225	-0-		-170	B	-0-	93	1	1115	2	Y	15					173
									17	9									
02	1148	N	1030	-0-		-118	B	-0-	77	1	940	2	Y	12	160	1			25
									13	9									
03	1271	N	1011	-0-		-260	B	-0-	77	1	934	2	Y	-0-					25
04	1200	N	874	-0-		-326	B	-0-	65	1	796	2	Y	12					37
									13	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1257	-0-		-153	B	-0-	92	1	1161	2	Y	4					74
									4	9									
12	1457	N	1407	-0-		-50	B	-0-	110	1	1289	2	Y	7					81
									8	9									
01	1271	N	1130	-0-		-141	B	-0-	90	1	1033	2	Y	6	72	1			15
									7	9									
02	1176	N	787	-0-		-389	B	-0-	63	1	721	2	Y	3					18
									3	9									
03	1397	N	1397	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1283	2	Y	4					22
									4	9									
*04	1537	N	1537	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1394	2	Y	23					45
									25	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2432	-0-		-178	B	-0-	179	1	2253	2	Y	-0-					38
12	2666	N	2457	-0-		-209	B	-0-	187	1	2269	2	Y	1					39
									1	9									
01	2604	N	2257	-0-		-347	B	-0-	173	1	2082	2	Y	2					41
									2	9									
02	2268	N	1838	-0-		-430	B	-0-	139	1	1698	2	Y	1					42
									1	9									
03	2449	N	1972	-0-		-477	B	-0-	150	1	1812	2	Y	9					51
									10	9									
04	2190	N	2154	-0-		-36	B	-0-	162	1	1988	2	Y	4	40	1			15
									4	9									

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
11	1830	N	1784	-0-	-46 B	-0-	129	1	1615	2	N	36	154	1			54
							40	9									
12	1798	N	1732	-0-	-66 B	-0-	131	1	1591	2	N	9					63
							10	9									
01	2232	N	1599	-0-	-633 B	-0-	120	1	1436	2	N	39					102
							43	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	139	1	1704	2	N	20					122
							22	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	151	1	1824	2	N	30					152
							33	9									
*04	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	147	1	1797	2	N	21	160	1			13
							23	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1950	-0-	-660 B	-0-	142	1	1787	2	Y	19					37
							21	9									
12	2387	X	2032	-0-	-355 B	-0-	153	1	1860	2	Y	17					54
							19	9									
01	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	193	1	2324	2	Y	28					82
							31	9									
02	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	195	1	2381	2	Y	4	62	1			24
							4	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	161	1	1948	2	Y	39					63
							43	9									
04	2460	N	1943	-0-	-517 B	-0-	147	1	1796	2	Y	-0-					63

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
11	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	75	1	939	2	Y	-0-					22
12	1085	N	1057	-0-	-28 B	-0-	80	1	975	2	Y	2					24
							2	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					24
02	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	72	1	886	2	Y	10					34
							11	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	84	1	1018	2	Y	2					36
							2	9									
*04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	80	1	983	2	Y	-0-	23	1			12

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
11	2310	X	2207	-0-	-103 B	-0-	162	1	2028	2	Y	15					55
							17	9									
12	2387	X	2240	-0-	-147 B	-0-	170	1	2069	2	Y	1	36	1			20
							1	9									
01	2387	X	2232	-0-	-155 B	-0-	171	1	2057	2	Y	4					24
							4	9									
02	2072	N	2008	-0-	-64 B	-0-	150	1	1830	2	Y	25	34	1			15
							28	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	190	1	2299	2	Y	-0-					15
04	2160	N	2021	-0-	-139 B	-0-	151	1	1852	2	Y	16					31
							18	9									

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
11	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	86	1	1083	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	90	1	1094	2	Y	-0-					6
01	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	90	1	1076	2	Y	-0-					6
02	1120	N	1100	-0-	-20 B	-0-	81	1	995	2	Y	22					28
							24	9									
03	1178	N	1116	-0-	-62 B	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-					28
*04	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	85	1	1043	2	Y	41					69
							45	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	235	1	2948	2	Y	-0-					25
12	3658	X	3230	-0-	-428 B	-0-	243	1	2961	2	Y	24					49
							26	9									
01	3658	X	3070	-0-	-588 B	-0-	236	1	2831	2	Y	3					52
							3	9									
02	3304	X	2788	-0-	-516 B	-0-	209	1	2557	2	Y	20					72
							22	9									
03	3379	X	3078	-0-	-301 B	-0-	234	1	2823	2	Y	19	66	1			25
							21	9									
*04	3209	X	3209	-0-	-0- B	-0-	241	1	2957	2	Y	10					35
							11	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
11	1410	N	1346	-0-	-64 B	-0-	99	1	1247	2	N	-0-					77
12	1395	N	1353	-0-	-42 B	-0-	103	1	1250	2	N	-0-					77
01	1364	N	1360	-0-	-4 B	-0-	104	1	1256	2	N	-0-					77
02	1260	N	951	-0-	-309 B	-0-	70	1	859	2	N	20					97
							22	9									
03	1364	N	1263	-0-	-101 B	-0-	97	1	1166	2	N	-0-					97
04	1320	N	1246	-0-	-74 B	-0-	94	1	1152	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
11	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	181	1	2273	2	Y	-0-					44
12	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	189	1	2296	2	Y	-0-					44
01	2542	N	2491	-0-	-51 B	-0-	188	1	2261	2	Y	38					82
							42	9									
02	2296	X	2201	-0-	-95 B	-0-	166	1	2035	2	Y	-0-					82
03	2542	X	2070	-0-	-472 B	-0-	158	1	1912	2	Y	-0-					82
*04	2470	X	2470	-0-	-0- B	-0-	184	1	2251	2	Y	32	91	1			23
							35	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1031	-0-	-169 B	-0-	76	1	952	2	Y	3					21
							3	9									
12	1178	N	1107	-0-	-71 B	-0-	84	1	1022	2	Y	1					22
							1	9									
01	1364	N	1018	-0-	-346 B	-0-	78	1	938	2	Y	2					24
							2	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	84	1	1022	2	Y	23					47
							25	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	97	1	1166	2	Y	-0-					47
*04	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	77	1	937	2	Y	1					48
							1	9									

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
11	2010	N	1861	-0-	-149	B	-0-	137	1	1724	2	Y	-0-					4
12	2046	N	1847	-0-	-199	B	-0-	140	1	1707	2	Y	-0-					4
01	2046	N	1702	-0-	-344	B	-0-	131	1	1571	2	Y	-0-					4
02	1848	X	1844	-0-	-4	B	-0-	139	1	1705	2	Y	-0-					4
03	2046	X	1767	-0-	-279	B	-0-	135	1	1632	2	Y	-0-					4
04	1860	X	1775	-0-	-85	B	-0-	134	1	1641	2	Y	-0-					4

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

11	2520	N	2254	-0-	-266	B	-0-	166	1	2084	2	Y	4					29
								4	9									
12	2635	N	2305	-0-	-330	B	-0-	173	1	2109	2	Y	21					50
								23	9									
01	2449	N	2127	-0-	-322	B	-0-	163	1	1953	2	Y	10					60
								11	9									
02	2100	N	2083	-0-	-17	B	-0-	157	1	1918	2	Y	7					67
								8	9									
03	2294	N	2159	-0-	-135	B	-0-	163	1	1972	2	Y	22	53	1	2	8	34
								24	9									
04	2070	N	1444	-0-	-626	B	-0-	108	1	1326	2	Y	9					43
								10	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

11	1620	N	1509	-0-	-111	B	-0-	110	1	1380	2	Y	17					53
								19	9									
12	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1444	2	Y	-0-					53
01	1612	N	1579	-0-	-33	B	-0-	121	1	1458	2	Y	-0-					53
02	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1366	2	Y	-0-					53
03	1550	N	1330	-0-	-220	B	-0-	102	1	1227	2	Y	1					54
								1	9									
04	1530	N	1514	-0-	-16	B	-0-	114	1	1397	2	Y	3					57
								3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

11	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2026	2	Y	13					39
								14	9									
12	2451	N	2451	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2257	2	Y	7					46
								8	9									
01	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2099	2	Y	15	49	1			12
								17	9									
02	2044	X	2011	-0-	-33	B	-0-	151	1	1848	2	Y	11					23
								12	9									
03	2449	X	2198	-0-	-251	B	-0-	167	1	2013	2	Y	16					39
								18	9									
04	2370	X	2251	-0-	-119	B	-0-	169	1	2071	2	Y	10					49
								11	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

11	1950	N	1816	-0-	-134	B	-0-	134	1	1682	2	Y	-0-					36
12	1984	N	1844	-0-	-140	B	-0-	140	1	1704	2	Y	-0-					36
01	1860	N	1809	-0-	-51	B	-0-	139	1	1670	2	Y	-0-	36	1			-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1683	2	Y	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1637	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
11	1620	N	1533	-0-	-87 B	-0-	112	1	1403	2	Y	16					54
							18	9									
12	1674	N	1584	-0-	-90 B	-0-	119	1	1450	2	Y	14					68
							15	9									
01	1643	N	1592	-0-	-51 B	-0-	121	1	1458	2	Y	12	65	1			15
							13	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	113	1	1384	2	Y	11					26
							12	9									
03	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	124	1	1497	2	Y	11					37
							12	9									
*04	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	117	1	1437	2	Y	9					46
							10	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1000	-0-	-260 B	-0-	74	1	926	2	N	-0-					187
12	1333	N	1203	-0-	-130 B	-0-	91	1	1112	2	N	-0-					187
01	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	89	1	1073	2	N	-0-					187
02	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	81	1	989	2	N	-0-					187
03	1209	N	1056	-0-	-153 B	-0-	81	1	975	2	N	-0-					187
04	1110	N	957	-0-	-153 B	-0-	72	1	885	2	N	-0-					187

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
11	2610	N	1545	-0-	-1065 B	-0-	113	1	1424	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
12	2697	N	1394	-0-	-1303 B	-0-	106	1	1288	2	Y	-0-					5
01	2542	N	1894	-0-	-648 B	-0-	145	1	1737	2	Y	11					16
							12	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	148	1	1810	2	Y	1					17
							1	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	160	1	1933	2	Y	6	15	1			8
							7	9									
*04	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	164	1	2010	2	Y	-0-					8

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
11	2460	X	2237	-0-	-223 B	-0-	165	1	2066	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
12	2697	X	2238	-0-	-459 B	-0-	170	1	2068	2	Y	-0-					3
01	2697	X	2056	-0-	-641 B	-0-	157	1	1888	2	Y	10					13
							11	9									
02	2436	X	817	-0-	-1619 B	-0-	62	1	755	2	Y	-0-					13
03	2604	X	2240	-0-	-364 B	-0-	171	1	2062	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
04	2250	X	2128	-0-	-122 B	-0-	161	1	1967	2	Y	-0-					5

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
11	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	137	1	1718	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
12	2697	N	2187	-0-	-510 B	-0-	166	1	2021	2	Y	-0-					2
01	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	141	1	1690	2	Y	10					12
							11	9									
02	2436	X	2280	-0-	-156 B	-0-	172	1	2107	2	Y	1					13
							1	9									
03	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-	200	1	2416	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
*04	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	192	1	2356	2	Y	-0-					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	111	1	1342	2	Y	28					52
							31	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	98	1	1138	2	Y	37					89
							41	9									
01	961	N	856	-0-	-105 B	-0-	68	1	774	2	Y	13	87	1			15
							14	9									
02	1372	X	1056	-0-	-316 B	-0-	83	1	961	2	Y	11					26
							12	9									
03	1519	X	1250	-0-	-269 B	-0-	98	1	1134	2	Y	16					42
							18	9									
04	1470	X	1192	-0-	-278 B	-0-	93	1	1088	2	Y	10					52
							11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2266	-0-	-164 B	-0-	167	1	2090	2	Y	8					79
							9	9									
12	2418	N	2280	-0-	-138 B	-0-	171	1	2085	2	Y	22					101
							24	9									
01	2325	N	2250	-0-	-75 B	-0-	173	1	2077	2	Y	-0-					101
02	2128	N	2108	-0-	-20 B	-0-	159	1	1949	2	Y	-0-					101
03	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	178	1	2154	2	Y	2	2	8			101
							2	9									
*04	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	173	1	2114	2	Y	43	90	1			54
							47	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	119	1	1491	2	Y	6					19
							7	9									
12	2604	N	648	-0-	-1956 B	-0-	49	1	599	2	Y	-0-					19
01	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					Y	-0-					19
02	2352	X	1529	-0-	-823 B	-0-	116	1	1413	2	Y	-0-					19
03	2511	X	1060	-0-	-1451 B	-0-	80	1	969	2	Y	10					29
							11	9									
*04	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	197	1	2417	2	Y	-0-					29

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	84	1	1059	2	N	-0-					133
12	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	81	1	991	2	N	-0-					133
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	75	1	901	2	N	2					135
							2	9									
02	1064	N	863	-0-	-201 B	-0-	65	1	796	2	N	2					137
							2	9									
03	1085	N	939	-0-	-146 B	-0-	71	1	859	2	N	8	2	8			143
							9	9									
04	960	N	696	-0-	-264 B	-0-	52	1	638	2	N	5					148
							6	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
11	1350	N	1326	-0-	-24 B	-0-	94	1	1175	2	Y	52	51	1			74
							57	9									
12	1302	N	1256	-0-	-46 B	-0-	95	1	1160	2	Y	1					75
							1	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	96	1	1154	2	Y	38	88	1			25
							42	9									
02	1232	N	1046	-0-	-186 B	-0-	76	1	935	2	Y	32					57
							35	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	97	1	1176	2	Y	1	44	1			14
							1	9									
04	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-	91	1	1117	2	Y	34	22	1			26
							37	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	73	1	918	2	Y	20	47	1			20
							22	9									
12	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	77	1	937	2	Y	5					25
							6	9									
01	1023	N	1009	-0-	-14 B	-0-	76	1	915	2	Y	16					41
							18	9									
02	952	N	905	-0-	-47 B	-0-	68	1	834	2	Y	3					44
							3	9									
03	1023	N	985	-0-	-38 B	-0-	74	1	897	2	Y	13					57
							14	9									
04	990	N	955	-0-	-35 B	-0-	71	1	874	2	Y	9					66
							10	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	80	1	1003	2	Y	9					34
							10	9									
12	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	83	1	1013	2	Y	5					39
							6	9									
01	1116	N	1096	-0-	-20 B	-0-	84	1	1005	2	Y	6					45
							7	9									
02	1008	N	965	-0-	-43 B	-0-	72	1	887	2	Y	5					50
							6	9									
03	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	84	1	1019	2	Y	2					52
							2	9									
04	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	78	1	960	2	Y	5					57
							6	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
11	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	114	1	1431	2	Y	18					44
							20	9									
12	1581	N	1296	-0-	-285 B	-0-	98	1	1198	2	Y	-0-					44
01	1612	N	1291	-0-	-321 B	-0-	99	1	1192	2	Y	-0-					44
02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	111	1	1355	2	Y	-0-					44
03	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	127	1	1537	2	Y	1					45
							1	9									
*04	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	117	1	1435	2	Y	3					48
							3	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1649	-0-	-61 B	-0-	119	1	1500	2	Y	27					92
							30	9									
12	1705	N	1677	-0-	-28 B	-0-	127	1	1541	2	Y	8	80	1			20
							9	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	126	1	1517	2	Y	5					25
							6	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	121	1	1486	2	Y	-0-					25
03	1674	N	1284	-0-	-390 B	-0-	98	1	1186	2	Y	-0-					25
04	1590	N	1241	-0-	-349 B	-0-	94	1	1145	2	Y	2	27	1			-0-
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1008	-0-	-252 B	-0-	74	1	934	2	Y	-0-					57
12	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	100	1	1218	2	Y	5					62
							6	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-					62
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	101	1	1233	2	Y	1					63
							1	9									
03	1333	N	1024	-0-	-309 B	-0-	78	1	946	2	Y	-0-					63
*04	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	112	1	1370	2	Y	4					67
							4	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	184	1	2312	2	Y	2					65
							2	9									
12	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	184	1	2238	2	Y	3					68
							3	9									
01	2604	N	1978	-0-	-626 B	-0-	152	1	1822	2	Y	4					72
							4	9									
02	2352	X	1813	-0-	-539 B	-0-	137	1	1675	2	Y	1					73
							1	9									
03	2604	X	2276	-0-	-328 B	-0-	173	1	2083	2	Y	18	1	8			90
							20	9									
04	2490	X	2250	-0-	-240 B	-0-	169	1	2068	2	Y	12	87	1			15
							13	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	153	1	1924	2	Y	7					44
							8	9									
12	2139	N	2115	-0-	-24 B	-0-	160	1	1949	2	Y	5					49
							6	9									
01	2139	N	2103	-0-	-36 B	-0-	161	1	1939	2	Y	3					52
							3	9									
02	1960	N	1915	-0-	-45 B	-0-	144	1	1765	2	Y	5					57
							6	9									
03	2108	N	2103	-0-	-5 B	-0-	160	1	1937	2	Y	5					62
							6	9									
04	2040	N	1999	-0-	-41 B	-0-	151	1	1846	2	Y	2					64
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1077	2	Y	10					40
								11	9									
12	1209	N	1191	-0-	-18	B	-0-	90	1	1094	2	Y	6					46
								7	9									
01	1178	N	1167	-0-	-11	B	-0-	89	1	1070	2	Y	7					53
								8	9									
02	1092	N	1055	-0-	-37	B	-0-	79	1	969	2	Y	6					59
								7	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1089	2	Y	3					62
								3	9									
04	1140	N	1067	-0-	-73	B	-0-	80	1	983	2	Y	4					66
								4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1259	2	Y	2					16
								2	9									
12	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1348	2	Y	14					30
								15	9									
01	1271	N	1140	-0-	-131	B	-0-	91	1	1042	2	Y	6					36
								7	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1238	2	Y	5					41
								6	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1514	2	Y	15	37	1	2	8	17
								17	9									
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1241	2	Y	8					25
								9	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1302	-0-	-138	B	-0-	96	1	1206	2	Y	-0-					151
12	1581	N	1466	-0-	-115	B	-0-	111	1	1355	2	Y	-0-					151
01	1333	N	1275	-0-	-58	B	-0-	98	1	1176	2	Y	1					152
								1	9									
02	1204	N	1197	-0-	-7	B	-0-	90	1	1095	2	Y	11	50	1			113
								12	9									
03	1457	N	1215	-0-	-242	B	-0-	93	1	1120	2	Y	2	2	8			113
								2	9									
04	1230	N	1188	-0-	-42	B	-0-	90	1	1098	2	Y	-0-					113

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1351	-0-	-89	B	-0-	100	1	1251	2	Y	-0-					11
12	1364	N	1349	-0-	-15	B	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-					11
01	1395	N	1084	-0-	-311	B	-0-	81	1	971	2	Y	29					40
								32	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1217	2	Y	11	43	1			8
								12	9									
03	1364	N	1310	-0-	-54	B	-0-	100	1	1208	2	Y	2	1	8			9
								2	9									
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1209	2	Y	2					11
								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 #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	60	1	759	2	Y	-0-					6
12	775	N	707	-0-	-68 B	-0-	54	1	653	2	Y	-0-					6
01	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	67	1	808	2	Y	31					37
							34	9									
02	756	N	685	-0-	-71 B	-0-	51	1	622	2	Y	11	41	1			7
							12	9									
03	713	N	418	-0-	-295 B	-0-	32	1	384	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
04	870	N	856	-0-	-14 B	-0-	65	1	790	2	Y	1					9
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	156	1	1964	2	Y	3					61
							3	9									
12	2356	N	2235	-0-	-121 B	-0-	170	1	2062	2	Y	3					64
							3	9									
01	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	169	1	2033	2	Y	5					69
							6	9									
02	2128	X	1881	-0-	-247 B	-0-	142	1	1737	2	Y	2					71
							2	9									
03	2232	X	2067	-0-	-165 B	-0-	156	1	1889	2	Y	20	1	8			90
							22	9									
04	2160	X	2009	-0-	-151 B	-0-	151	1	1845	2	Y	12	90	1			12
							13	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1270	-0-	-20 B	-0-	93	1	1170	2	Y	6					46
							7	9									
12	1302	N	1280	-0-	-22 B	-0-	97	1	1177	2	Y	5					51
							6	9									
01	1302	N	1276	-0-	-26 B	-0-	98	1	1174	2	Y	4					55
							4	9									
02	1176	N	1154	-0-	-22 B	-0-	87	1	1061	2	Y	5					60
							6	9									
03	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	95	1	1151	2	Y	5					65
							6	9									
04	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-	91	1	1109	2	Y	2					67
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	76	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	84	1	1016	2	Y	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	84	1	1012	2	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	76	1	935	2	Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	85	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1049	-0-	-1 B	-0-	79	1	970	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
11	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	149	1	1873	2	Y	17					71
							19	9									
12	2232	N	1978	-0-	-254 B	-0-	150	1	1828	2	Y	-0-					71
01	2232	N	2140	-0-	-92 B	-0-	163	1	1953	2	Y	22	90	1			3
							24	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	160	1	1961	2	Y	-0-					3
03	1984	N	1969	-0-	-15 B	-0-	151	1	1818	2	Y	-0-					3
*04	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	163	1	1999	2	Y	-0-					3

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1530	-0-	-30 B	-0-	113	1	1417	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1554	-0-	-58 B	-0-	118	1	1436	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1540	-0-	-41 B	-0-	118	1	1422	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1407	-0-	-21 B	-0-	106	1	1301	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1525	-0-	-25 B	-0-	117	1	1408	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1458	-0-	-42 B	-0-	110	1	1348	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2001	-0-	-69 B	-0-	148	1	1853	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1689	-0-	-419 B	-0-	128	1	1561	2	Y	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	165	1	1981	2	Y	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	145	1	1771	2	Y	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	162	1	1953	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1896	-0-	-174 B	-0-	143	1	1753	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
11	1590	N	1151	-0-	-439 B	-0-	85	1	1064	2	N	2					166
							2	9									
12	1209	N	694	-0-	-515 B	-0-	53	1	641	2	N	-0-					166
01	1333	N	958	-0-	-375 B	-0-	73	1	881	2	N	4					170
							4	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	89	1	1087	2	N	3					173
							3	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	77	1	935	2	N	3	2	8			174
							3	9									
*04	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	90	1	1096	2	N	17	167	1			24
							19	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
11	1350	N	1071	-0-	-279 B	-0-	79	1	992	2	Y	-0-					15
12	1364	N	1251	-0-	-113 B	-0-	95	1	1156	2	Y	-0-					15
01	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	91	1	1091	2	Y	29					44
							32	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	95	1	1161	2	Y	10	49	1			5
							11	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	109	1	1312	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
*04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	105	1	1285	2	Y	2					8
							2	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
11	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	132	1	1658	2	Y	6					17
							7	9									
12	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	139	1	1692	2	Y	-0-					17
01	1643	N	1078	-0-	-565 B	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					17
02	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	184	1	2249	2	Y	-0-					17
03	3040	X	3040	-0-	-0- B	-0-	232	1	2797	2	Y	10					27
							11	9									
*04	2098	X	2098	-0-	-0- B	-0-	158	1	1940	2	Y	-0-					27

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1196	-0-	-4 B	-0-	88	1	1106	2	Y	2					19
							2	9									
12	1240	N	1223	-0-	-17 B	-0-	93	1	1127	2	Y	3					22
							3	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	93	1	1119	2	Y	2					24
							2	9									
02	1120	N	1049	-0-	-71 B	-0-	79	1	970	2	Y	-0-					24
03	1209	N	1185	-0-	-24 B	-0-	88	1	1065	2	Y	29	48	1			5
							32	9									
04	1170	N	1059	-0-	-111 B	-0-	80	1	979	2	Y	-0-					5

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2469	-0-	-81 B	-0-	182	1	2279	2	Y	7					48
							8	9									
12	2728	N	2403	-0-	-325 B	-0-	182	1	2209	2	Y	11					59
							12	9									
01	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	191	1	2299	2	Y	5	61	1			3
							6	9									
02	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	180	1	2204	2	Y	2					5
							2	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	198	1	2394	2	Y	13					18
							14	9									
*04	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	183	1	2240	2	Y	14					32
							15	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2334	-0-	-36 B	-0-	172	1	2156	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
12	2418	N	2220	-0-	-198 B	-0-	169	1	2051	2	Y	-0-					3
01	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	173	1	2074	2	Y	9					12
							10	9									
02	2184	X	2059	-0-	-125 B	-0-	156	1	1903	2	Y	-0-					12
03	2418	X	2257	-0-	-161 B	-0-	172	1	2078	2	Y	6	14	1			4
							7	9									
04	2340	X	2191	-0-	-149 B	-0-	165	1	2026	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1841	-0-	-139 B	-0-	135	1	1700	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
12	2015	N	1834	-0-	-181 B	-0-	139	1	1695	2	Y	-0-					3
01	1922	N	1839	-0-	-83 B	-0-	140	1	1688	2	Y	10					13
							11	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	129	1	1579	2	Y	-0-					13
03	1829	N	1814	-0-	-15 B	-0-	138	1	1669	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
*04	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	133	1	1628	2	Y	23					28
							25	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1450	-0-	-50 B	-0-	107	1	1343	2	N	-0-					49
12	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	108	1	1310	2	N	-0-					49
01	1519	N	1431	-0-	-88 B	-0-	102	1	1230	2	N	90					139
							99	9									
02	1344	N	837	-0-	-507 B	-0-	63	1	772	2	N	2					141
							2	9									
03	1426	N	1300	-0-	-126 B	-0-	99	1	1200	2	N	1					142
							1	9									
04	1380	N	1210	-0-	-170 B	-0-	91	1	1118	2	N	1					143
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1663	-0-	-137 B	-0-	126	1	1535	2	Y	2					5
							2	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	135	1	1590	2	Y	-0-					5
01	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	141	1	1641	2	Y	-0-					5
02	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	135	1	1597	2	Y	-0-					5
03	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	148	1	1735	2	Y	-0-					5
*04	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	139	1	1652	2	Y	-0-					5

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
11	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	112	1	1354	2	Y	1					75
							1	9									
12	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	129	1	1518	2	Y	1					76
							1	9									
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	121	1	1408	2	Y	-0-					76
02	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	111	1	1307	2	Y	1					77
							1	9									
03	1643	N	1571	-0-	-72 B	-0-	124	1	1446	2	Y	1					78
							1	9									
*04	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	118	1	1400	2	Y	4					82
							4	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1438	-0-	-32 B	-0-	110	1	1326	2	Y	2					6
							2	9									
12	1302	N	771	-0-	-531 B	-0-	62	1	708	2	Y	1					7
							1	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	141	1	1646	2	Y	-0-					7
02	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	118	1	1399	2	Y	-0-					7
03	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	127	1	1491	2	Y	-0-					7
04	1740	N	1457	-0-	-283 B	-0-	114	1	1343	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3123	-0-	-267 B	-0-	230	1	2893	2	Y	-0-					9
12	3472	X	3135	-0-	-337 B	-0-	238	1	2897	2	Y	-0-					9
01	3472	X	3116	-0-	-356 B	-0-	239	1	2867	2	Y	9					18
							10	9									
02	3052	X	2907	-0-	-145 B	-0-	220	1	2687	2	Y	-0-					18
03	3286	X	3087	-0-	-199 B	-0-	236	1	2851	2	Y	-0-					18
04	3120	X	2916	-0-	-204 B	-0-	220	1	2696	2	Y	-0-					18

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3071	-0-	-139 B	-0-	227	1	2844	2	Y	-0-					4
12	3286	X	3240	-0-	-46 B	-0-	246	1	2994	2	Y	-0-					4
01	3286	X	3174	-0-	-112 B	-0-	243	1	2920	2	Y	10					14
							11	9									
02	2936	X	2936	-0-	-0- B	-0-	222	1	2714	2	Y	-0-					14
03	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	258	1	3113	2	Y	-0-					14
*04	3293	X	3293	-0-	-0- B	-0-	249	1	3044	2	Y	-0-					14

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3170	-0-	-400 B	-0-	234	1	2936	2	Y	-0-					4
12	3658	X	3392	-0-	-266 B	-0-	258	1	3134	2	Y	-0-					4
01	3627	X	3469	-0-	-158 B	-0-	266	1	3192	2	Y	10					14
							11	9									
02	3248	X	2877	-0-	-371 B	-0-	217	1	2660	2	Y	-0-					14
03	3596	X	3024	-0-	-572 B	-0-	231	1	2793	2	Y	-0-					14
04	3360	X	3143	-0-	-217 B	-0-	237	1	2906	2	Y	-0-					14

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	125	1	1571	2	Y	9	24	1			3
							10	9									
12	992	N	933	-0-	-59 B	-0-	71	1	862	2	Y	-0-					3
01	992	N	754	-0-	-238 B	-0-	58	1	695	2	Y	1					4
							1	9									
02	1204	N	751	-0-	-453 B	-0-	57	1	693	2	Y	1					5
							1	9									
03	930	N	782	-0-	-148 B	-0-	58	1	704	2	Y	18					23
							20	9									
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	54	1	666	2	Y	-0-					23

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1412	-0-	-178 B	-0-	104	1	1304	2	Y	4	67	1			20
							4	9									
12	1860	N	1744	-0-	-116 B	-0-	132	1	1610	2	Y	2					22
							2	9									
01	1519	N	1260	-0-	-259 B	-0-	94	1	1132	2	Y	31					53
							34	9									
02	1680	X	1260	-0-	-420 B	-0-	95	1	1162	2	Y	3					56
							3	9									
03	1736	X	1657	-0-	-79 B	-0-	126	1	1525	2	Y	5					61
							6	9									
04	1680	X	1569	-0-	-111 B	-0-	117	1	1438	2	Y	13	51	1			23
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	956	-0-	-4 B	-0-	70	1	883	2	Y	3					104
							3	9									
12	1054	N	962	-0-	-92 B	-0-	73	1	885	2	Y	4					108
							4	9									
01	992	N	963	-0-	-29 B	-0-	74	1	886	2	Y	3					111
							3	9									
02	896	N	862	-0-	-34 B	-0-	65	1	796	2	Y	1					112
							1	9									
03	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	72	1	871	2	Y	30	124	1			18
							33	9									
04	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					18

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	93	1	1165	2	Y	2					95
							2	9									
12	1395	N	1259	-0-	-136 B	-0-	95	1	1157	2	Y	6					101
							7	9									
01	1302	N	1271	-0-	-31 B	-0-	97	1	1167	2	Y	6					107
							7	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	88	1	1076	2	Y	25	89	1			43
							28	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	98	1	1177	2	Y	-0-					43
*04	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	93	1	1135	2	Y	3					46
							3	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4016	-0-	-94 B	-0-	295	1	3707	2	Y	13	61	1			9
							14	9									
12	4216	X	3016	-0-	-1200 B	-0-	229	1	2784	2	Y	3					12
							3	9									
01	4253	X	4253	-0-	-0- B	-0-	324	1	3889	2	Y	36					48
							40	9									
02	3752	X	3460	-0-	-292 B	-0-	261	1	3192	2	Y	6					54
							7	9									
03	4154	X	3965	-0-	-189 B	-0-	302	1	3652	2	Y	10	2	8			62
							11	9									
04	4110	X	3757	-0-	-353 B	-0-	282	1	3451	2	Y	22	59	1			25
							24	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3293	-0-	-217 B	-0-	242	1	3043	2	Y	7	71	1			13
							8	9									
12	3627	X	3212	-0-	-415 B	-0-	244	1	2965	2	Y	3					16
							3	9									
01	4743	X	3051	-0-	-1692 B	-0-	230	1	2759	2	Y	56					72
							62	9									
02	4256	X	2867	-0-	-1389 B	-0-	216	1	2644	2	Y	6					78
							7	9									
03	4712	X	3268	-0-	-1444 B	-0-	249	1	3011	2	Y	7					85
							8	9									
04	3300	X	2931	-0-	-369 B	-0-	220	1	2691	2	Y	18	78	1			25
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1748	-0-		-22	B	-0-	128	1	1602	2	Y	16					42
									18	9									
12	1829	N	1764	-0-		-65	B	-0-	132	1	1607	2	Y	23					65
									25	9									
01	1830	N	1830	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1610	2	Y	78	126	1			17
									86	9									
02	1644	N	1644	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1494	2	Y	25					42
									28	9									
03	1783	N	1783	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1626	2	Y	20	1	8			61
									22	9									
04	1770	N	1733	-0-		-37	B	-0-	128	1	1563	2	Y	38					99
									42	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1911	-0-		-69	B	-0-	141	1	1766	2	Y	4					20
									4	9									
12	1984	N	1504	-0-		-480	B	-0-	114	1	1386	2	Y	4					24
									4	9									
01	1984	N	1746	-0-		-238	B	-0-	132	1	1589	2	Y	23	42	1			5
									25	9									
02	1945	N	1945	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1774	2	Y	24					29
									26	9									
03	1959	N	1959	-0-		-0-	B	-0-	149	1	1799	2	Y	10	1	8			38
									11	9									
*04	1876	N	1876	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1704	2	Y	30					68
									33	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1530	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1414	2	Y	3					85
									3	9									
12	1550	N	1411	-0-		-139	B	-0-	107	1	1298	2	Y	5					90
									6	9									
01	1550	N	1385	-0-		-165	B	-0-	106	1	1271	2	Y	7					97
									8	9									
02	1428	N	1272	-0-		-156	B	-0-	94	1	1152	2	Y	24	90	1			31
									26	9									
03	1426	N	1263	-0-		-163	B	-0-	97	1	1166	2	Y	-0-					31
04	1350	N	1262	-0-		-88	B	-0-	95	1	1164	2	Y	3					34
									3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3860	X	3860	-0-		-0-	B	-0-	285	1	3575	2	N	-0-					38
12	3844	X	3779	-0-		-65	B	-0-	287	1	3492	2	N	-0-					38
01	3968	X	3352	-0-		-616	B	-0-	258	1	3094	2	N	-0-					38
02	3584	X	3261	-0-		-323	B	-0-	246	1	3015	2	N	-0-					38
03	3968	X	1872	-0-		-2096	B	-0-	143	1	1729	2	N	-0-					38
04	3840	X	3556	-0-		-284	B	-0-	268	1	3286	2	N	2					40
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	138	1	1728	2	Y	18					33
							20	9									
12	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	146	1	1770	2	Y	1					34
							1	9									
01	1860	N	1822	-0-	-38 B	-0-	138	1	1659	2	Y	23					57
							25	9									
02	1764	N	1606	-0-	-158 B	-0-	120	1	1463	2	Y	21	67	1			11
							23	9									
03	1922	N	1486	-0-	-436 B	-0-	113	1	1358	2	Y	14	2	8			23
							15	9									
04	1770	N	1609	-0-	-161 B	-0-	121	1	1478	2	Y	9					32
							10	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
11	3180	X	3064	-0-	-116 B	-0-	226	1	2838	2	Y	-0-					2
12	3255	X	3033	-0-	-222 B	-0-	230	1	2803	2	Y	-0-					2
01	3224	X	2913	-0-	-311 B	-0-	223	1	2679	2	Y	10					12
							11	9									
02	2884	X	2690	-0-	-194 B	-0-	203	1	2487	2	Y	-0-					12
03	3162	X	2978	-0-	-184 B	-0-	228	1	2750	2	Y	-0-					12
04	3060	X	3005	-0-	-55 B	-0-	227	1	2778	2	Y	-0-					12

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
11	4800	X	4218	-0-	-582 B	-0-	309	1	3885	2	Y	22					179
							24	9									
12	4960	X	3509	-0-	-1451 B	-0-	265	1	3219	2	Y	23					202
							25	9									
01	4960	X	3688	-0-	-1272 B	-0-	281	1	3375	2	Y	29	180	1			51
							32	9									
02	4234	X	4234	-0-	-0- B	-0-	318	1	3890	2	Y	24					75
							26	9									
03	4677	X	4677	-0-	-0- B	-0-	352	1	4252	2	Y	66	3	8			138
							73	9									
*04	4756	X	4756	-0-	-0- B	-0-	356	1	4361	2	Y	35					173
							39	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
11	3090	X	2772	-0-	-318 B	-0-	203	1	2551	2	Y	16					24
							18	9									
12	3193	X	3007	-0-	-186 B	-0-	228	1	2778	2	Y	1					25
							1	9									
01	3038	X	2975	-0-	-63 B	-0-	227	1	2723	2	Y	23					48
							25	9									
02	2744	X	2668	-0-	-76 B	-0-	200	1	2444	2	Y	22	67	1			3
							24	9									
03	3007	X	2928	-0-	-79 B	-0-	223	1	2686	2	Y	17	2	8			18
							19	9									
04	2910	X	2875	-0-	-35 B	-0-	216	1	2650	2	Y	8					26
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2599	-0-	-251 B	-0-	195	1	2392	2	Y	11					21
							12	9									
12	2883	X	2574	-0-	-309 B	-0-	199	1	2374	2	Y	1					22
							1	9									
01	2666	X	2470	-0-	-196 B	-0-	192	1	2260	2	Y	16					38
							18	9									
02	2436	N	2158	-0-	-278 B	-0-	166	1	1977	2	Y	14	46	1			6
							15	9									
03	2573	N	1791	-0-	-782 B	-0-	140	1	1640	2	Y	10					16
							11	9									
04	2400	N	2099	-0-	-301 B	-0-	162	1	1931	2	Y	5					21
							6	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

11	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			Y	-0-				-0-
12	527	N	447	-0-	-80	B	-0-	447	2			Y	-0-				-0-
01	527	N	346	-0-	-181	B	-0-	346	2			Y	-0-				-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			Y	-0-				-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			Y	-0-				-0-
04	330	N	302	-0-	-28	B	-0-	302	2			Y	-0-				-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

11	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1471	2	Y	26	22	1		11
								29	9								
12	2418	N	1153	-0-	-1265	B	-0-	30	1	1105	2	Y	16	21	1		6
								18	9								
01	899	N	567	-0-	-332	B	-0-	15	1	543	2	Y	8	12	1		2
								9	9								
02	784	N	594	-0-	-190	B	-0-	19	1	565	2	Y	9	7	1		4
								10	9								
03	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1104	2	Y	17	12	1		9
								19	9								
*04	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	21	1	547	2	Y	8	10	1		7
								9	9								

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					26
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	6	1	209	2	N	-0-					26
01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	3	1	113	2	N	-0-					26
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	2	1	77	2	N	-0-					26
03	217	N	60	-0-	-157 B	-0-	1	1	59	2	N	-0-					26
04	120	N	11	-0-	-109 B	-0-	11	2			N	-0-					26

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

11	0	N	224	-0-	224 B	-2084	213	2	11	9	N	10					85
12	217	N	9	-0-	-208 B	-2084	9	2			N	-0-					85
01	62	N	67	-0-	5 B	-2079	65	2	2	9	N	2	87	1			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-2079					Y	-0-					-0-
03	9	N	76	-0-	67 B	-2012	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18 B	-2012	1	1	41	2	Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

11	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	42	1	1560	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	1240	N	1162	-0-	-78 B	-0-	33	1	1123	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1612	N	909	-0-	-703 B	-0-	24	1	881	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	1288	N	1273	-0-	-15 B	-0-	34	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	683	-0-	-464 B	-0-	14	1	669	2	Y	-0-					-0-
*04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	29	1	1076	2	Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

11	32	X	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

11	6554	X	6554	-0-	-0- B	-0-	172	1	6312	2	Y	64	63	1			28
							70	9									
12	5187	X	5187	-0-	-0- B	-0-	137	1	5043	2	Y	6	32	1			2
							7	9									
01	5686	X	5686	-0-	-0- B	-0-	148	1	5530	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	4032	X	3992	-0-	-40 B	-0-	126	1	3860	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	4942	X	4942	-0-	-0- B	-0-	160	1	4775	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*04	6438	X	6438	-0-	-0- B	-0-	241	1	6189	2	Y	7	4	1			6
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3053	-0-	-37 B	-0-	79	1	2917	2	Y	52	57	1			22
							57	9									
12	3410	X	1856	-0-	-1554 B	-0-	49	1	1804	2	Y	3	24	1			1
							3	9									
01	3410	X	1713	-0-	-1697 B	-0-	45	1	1664	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1577	X	1577	-0-	-0- B	-0-	50	1	1524	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1961	X	1961	-0-	-0- B	-0-	64	1	1893	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*04	1896	X	1896	-0-	-0- B	-0-	71	1	1821	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640	X	18373	-0-	-2267 B	-0-	477	1	17553	2	Y	312	271	1			105
							343	9									
12	20987	X	20477	-0-	-510 B	-0-	531	1	19571	2	Y	341	359	1			87
							375	9									
01	20739	X	20292	-0-	-447 B	-0-	520	1	19418	2	Y	322	296	1			113
							354	9									
02	17869	X	17869	-0-	-0- B	-0-	557	1	17015	2	Y	270	291	1			92
							297	9									
03	19132	X	19132	-0-	-0- B	-0-	612	1	18216	2	Y	276	144	1			224
							304	9									
*04	18311	X	18311	-0-	-0- B	-0-	676	1	17341	2	Y	267	285	1			206
							294	9									

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
11	23940	X	22468	-0-	-1472 B	-0-	586	1	21575	2	Y	279	243	1			94
							307	9									
12	24738	X	19512	-0-	-5226 B	-0-	507	1	18686	2	Y	290	309	1			75
							319	9									
01	24738	X	19146	-0-	-5592 B	-0-	492	1	18355	2	Y	272	251	1			96
							299	9									
02	16581	X	16581	-0-	-0- B	-0-	518	1	15815	2	Y	225	243	1			78
							248	9									
03	19463	X	19463	-0-	-0- B	-0-	624	1	18563	2	Y	251	124	1			205
							276	9									
*04	18903	X	18903	-0-	-0- B	-0-	699	1	17932	2	Y	247	261	1			191
							272	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
11	19025	X	19025	-0-	-0- B	-0-	497	1	18310	2	Y	198	214	1			86
							218	9									
12	22800	X	22800	-0-	-0- B	-0-	595	1	21899	2	Y	278	270	1			94
							306	9									
01	21956	X	21956	-0-	-0- B	-0-	564	1	21070	2	Y	293	305	1			82
							322	9									
02	20237	X	20237	-0-	-0- B	-0-	632	1	19302	2	Y	275	250	1			107
							303	9									
03	21413	X	21413	-0-	-0- B	-0-	686	1	20412	2	Y	286	239	1			154
							315	9									
*04	20143	X	20143	-0-	-0- B	-0-	746	1	19120	2	Y	252	174	1			232
							277	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25260	X	24582	-0-	-678	-0-	B	644	1	23696	2	Y	220	238	1			95
								242	9									
12	26102	X	24349	-0-	-1753	-0-	B	635	1	23397	2	Y	288	285	1			98
								317	9									
01	26102	X	23447	-0-	-2655	-0-	B	603	1	22510	2	Y	304	317	1			85
								334	9									
02	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	B	674	1	20609	2	Y	287	259	1			113
								316	9									
03	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	B	745	1	22168	2	Y	302	249	1			166
								332	9									
*04	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	B	823	1	21096	2	Y	270	186	1			250
								297	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	B	359	1	13226	2	Y	244	265	1			108
								268	9									
12	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	B	404	1	14899	2	Y	249	273	1			84
								274	9									
01	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	B	386	1	14429	2	Y	264	274	1			74
								290	9									
02	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	B	424	1	12961	2	Y	243	222	1			95
								267	9									
03	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	B	521	1	15521	2	Y	286	227	1			154
								315	9									
*04	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	B	519	1	13294	2	Y	230	173	1			211
								253	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190	X	18937	-0-	-1253	-0-	B	494	1	18169	2	Y	249	216	1			84
								274	9									
12	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	B	559	1	20591	2	Y	204	235	1			53
								224	9									
01	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	B	540	1	20150	2	Y	190	176	1			67
								209	9									
02	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	B	616	1	18834	2	Y	171	179	1			59
								188	9									
03	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	B	663	1	19742	2	Y	170	91	1			138
								187	9									
*04	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	B	740	1	18982	2	Y	166	176	1			128
								183	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	B	567	1	21170	2	Y	521	500	1			34
								573	9									
12	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	B	683	1	23036	2	Y	835	776	1			93
								919	9									
01	26490	X	26490	-0-	-0-	-0-	B	663	1	24598	2	Y	1117	1160	1			50
								1229	9									
02	23123	X	23123	-0-	-0-	-0-	B	601	1	21679	2	Y	766	767	1			49
								843	9									
03	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	B	527	1	24368	2	Y	910	916	1			43
								1001	9									
*04	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	B	619	1	23310	2	Y	872	840	1			75
								959	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	27810	X	26221	-0-	-1589 B	-0-	652	1	24348	2	Y	1110	1089	1			75
							1221	9									
12	28737	X	26150	-0-	-2587 B	-0-	719	1	24235	2	Y	1087	1041	1			121
							1196	9									
01	28737	X	26880	-0-	-1857 B	-0-	674	1	25014	2	Y	1084	1156	1			49
							1192	9									
02	23492	X	22948	-0-	-544 B	-0-	592	1	21363	2	Y	903	894	1			58
							993	9									
03	26009	X	24746	-0-	-1263 B	-0-	500	1	23106	2	Y	1036	1045	1			49
							1140	9									
04	25170	X	23737	-0-	-1433 B	-0-	592	1	22281	2	Y	785	766	1			68
							864	9									

MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66540	X	39259	-0-	-27281 B	-0-	37237	2	2022	9	Y	1838	1801	1			123
12	62589	X	38412	-0-	-24177 B	-0-	36445	2	1967	9	Y	1788	1712	1			199
01	59985	X	36051	-0-	-23934 B	-0-	34421	2	1630	9	Y	1482	1614	1			67
02	42191	X	42191	-0-	-0- B	-0-	40420	2	1771	9	Y	1610	1573	1			104
03	45644	X	45644	-0-	-0- B	-0-	929	1	42937	2	Y	1616	1643	1			77
							1778	9									
*04	40322	X	40322	-0-	-0- B	-0-	1001	1	37673	2	Y	1498	1446	1			129
							1648	9									

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
11	70456	X	70456	-0-	-0- B	-0-	67542	2	2914	9	Y	2649	2612	1			179
12	69980	X	69980	-0-	-0- B	-0-	67351	2	2629	9	Y	2390	2303	1			266
01	52552	X	52552	-0-	-0- B	-0-	50596	2	1956	9	Y	1778	1964	1			80
02	51281	X	51281	-0-	-0- B	-0-	49392	2	1889	9	Y	1717	1687	1			110
03	61923	X	61923	-0-	-0- B	-0-	1263	1	58365	2	Y	2086	2097	1			99
							2295	9									
*04	59690	X	59690	-0-	-0- B	-0-	1493	1	56207	2	Y	1809	1752	1			156
							1990	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
11	107070	X	77135	-0-	-29935 B	-0-	1968	1	73543	2	Y	1476	1445	1			99
							1624	9									
12	110639	X	67099	-0-	-43540 B	-0-	1915	1	64569	2	Y	559	596	1			62
							615	9									
01	97712	X	61593	-0-	-36119 B	-0-	1596	1	59248	2	Y	681	712	1			31
							749	9									
02	74620	X	55935	-0-	-18685 B	-0-	1478	1	53291	2	Y	1060	1023	1			68
							1166	9									
03	79701	X	58317	-0-	-21384 B	-0-	1204	1	55665	2	Y	1316	1321	1			63
							1448	9									
04	77130	X	53474	-0-	-23656 B	-0-	1353	1	50944	2	Y	1070	1040	1			93
							1177	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	0		2107	-0-	2107 B	2107	2107	2			N	-0-					-0-
12	0		61770	-0-	61770 B	63877	59203	2	2567	9	N	2334	2075	1			259
01	141349	X	77472	-0-	-63877 B	-0-	73633	2	3839	9	N	3490	3594	1			155
02	64344	X	64344	-0-	-0- B	-0-	61866	2	2478	9	Y	2253	2264	1			144
03	73110	X	73110	-0-	-0- B	-0-	1494	1	69072	2	Y	2313	2346	1			111
							2544	9									
*04	69104	X	69104	-0-	-0- B	-0-	1726	1	64977	2	Y	2183	2107	1			187
							2401	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

11	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	104	1	1837	3	N	7					77
							8	9									
12	2201	N	2011	-0-	-190 B	-0-	113	1	1890	3	N	7					84
							8	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	129	1	2062	3	N	-0-					84
02	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	121	1	1860	3	N	-0-					84
03	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	120	1	1813	3	N	1					85
							1	9									
04	2130	N	1879	-0-	-251 B	-0-	132	1	1747	3	N	-0-					85

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

11	240	N	17	-0-	-223 B	-0-	17	2			N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					48
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					48
03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					48
04	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2			N	-0-					48

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

11	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					5
12	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					5
01	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	14	1	319	2	Y	-0-					5
02	308	N	304	-0-	-4 B	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					5
03	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					5
04	330	N	165	-0-	-165 B	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	757	-0-	-23 B	-0-	33	1	724	2	Y	-0-					36
12	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					36
01	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	31	1	700	2	Y	10					46
							11	9									
02	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					46
03	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	34	1	754	2	Y	-0-					46
*04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	35	1	782	2	Y	-0-					46

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	22	1	495	2	Y	-0-					7
12	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					7
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	23	1	514	2	Y	-0-					7
02	364	N	325	-0-	-39 B	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					7
03	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	23	1	521	2	Y	-0-					7
*04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	19	1	419	2	Y	-0-					7

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	87	1	1933	2	Y	-0-					4
12	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	95	1	2101	2	Y	-0-					4
01	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	102	1	2260	2	Y	-0-					4
02	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	83	1	1847	2	Y	-0-					4
03	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	77	1	1706	2	Y	-0-					4
04	1800	N	1727	-0-	-73 B	-0-	74	1	1653	2	Y	-0-					4

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	931	-0-	-209 B	-0-	40	1	891	2	Y	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	49	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1041	-0-	-106 B	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1046	-0-	-101 B	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					2
12	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	17	1	384	2	Y	-0-					2
01	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					2
02	336	N	297	-0-	-39 B	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					2
03	403	N	182	-0-	-221 B	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					2
*04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	15	1	324	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
11	360	N	224	-0-	-136 B	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	167	-0-	-174 B	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123 B	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	12	1	259	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
11	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	55	1	1213	2	Y	-0-					42
12	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	56	1	1248	2	Y	-0-					42
01	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	58	1	1296	2	Y	-0-					42
02	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	55	1	1213	2	Y	-0-					42
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-					42
*04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					42

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
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	206	1	5059	3	N	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5377	3	84	9	N	76	1	8			75
01	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					75
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					75
03	5456	X	5364	-0-	-92	-0-	5364	2			N	-0-					75
*04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					75

SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4087	2	20	9	N	18					96
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4008	2	3	9	N	3					99
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					99
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					99
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4979	2	1	9	N	1					100
*04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4766	2	2	9	N	2					102

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	159	-0-	-381	-0-	4	1	155	2	N	-0-					98
12	589	N	397	-0-	-192	-0-	11	1	386	2	N	-0-					98
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	N	-0-					98
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	11	1	404	2	N	-0-					98
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	N	-0-					98
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	8	1	282	2	N	85					183
							94	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
11	6030	X	5556	-0-	-474	-0-	239	1	5317	2	Y	-0-					-0-
12	6200	X	5368	-0-	-832	-0-	231	1	5137	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	4358	-0-	-1346	-0-	188	1	4170	2	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4890	-0-	-290	-0-	211	1	4679	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4805	-0-	-930	-0-	207	1	4598	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4589	-0-	-961	-0-	198	1	4391	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1451	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	67	1	1480	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	60	1	1338	2	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	55	1	1223	2	Y	-0-					-0-
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	65	1	1455	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

11	8550	X	8149	-0-	-401	-0-	351	1	7798	2	Y	-0-					-0-
12	8835	X	7787	-0-	-1048	-0-	335	1	7452	2	Y	-0-					-0-
01	9052	X	6870	-0-	-2182	-0-	296	1	6574	2	Y	-0-					-0-
02	8176	X	7598	-0-	-578	-0-	327	1	7271	2	Y	-0-					-0-
03	9052	X	7109	-0-	-1943	-0-	306	1	6803	2	Y	-0-					-0-
04	8160	X	6160	-0-	-2000	-0-	265	1	5895	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

11	10530	X	8461	-0-	-2069	-0-	364	1	8097	2	Y	-0-					-0-
12	10881	X	9461	-0-	-1420	-0-	407	1	9054	2	Y	-0-					-0-
01	10106	X	8862	-0-	-1244	-0-	382	1	8480	2	Y	-0-					-0-
02	9128	X	7144	-0-	-1984	-0-	308	1	6836	2	Y	-0-					-0-
03	10106	X	8253	-0-	-1853	-0-	355	1	7898	2	Y	-0-					-0-
*04	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	430	1	9547	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	210	1	4663	2	Y	-0-					10
12	5084	X	4445	-0-	-639	-0-	191	1	4254	2	Y	-0-					10
01	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	218	1	4842	2	Y	4					14
							4	9									
02	4592	X	3513	-0-	-1079	-0-	151	1	3362	2	Y	-0-					14
03	5022	X	4436	-0-	-586	-0-	191	1	4245	2	Y	-0-					14
04	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	202	1	4490	2	Y	-0-					14

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	127	1	2832	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	132	1	2929	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	108	1	2399	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2703	-0-	-349	-0-	116	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3018	-0-	-361	-0-	130	1	2888	2	Y	-0-					-0-
*04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	144	1	3190	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6192	-0-	-708	-0-	267	1	5925	2	Y	-0-					1
12	7006	X	6009	-0-	-997	-0-	259	1	5750	2	Y	-0-					1
01	6572	X	5749	-0-	-823	-0-	247	1	5495	2	Y	6					7
							7	9									
02	5936	X	4010	-0-	-1926	-0-	173	1	3837	2	Y	-0-					7
03	6386	X	5096	-0-	-1290	-0-	219	1	4877	2	Y	-0-					7
04	6180	X	4933	-0-	-1247	-0-	212	1	4721	2	Y	-0-					7

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

11	8940	X	7567	-0-	-1373	-0-	326	1	7241	2	Y	-0-					1
12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	427	1	9486	2	Y	-0-					1
01	9734	X	8312	-0-	-1422	-0-	358	1	7954	2	Y	-0-					1
02	8792	X	8679	-0-	-113	-0-	374	1	8305	2	Y	-0-					1
03	9765	X	8793	-0-	-972	-0-	379	1	8414	2	Y	-0-					1
04	9450	X	8884	-0-	-566	-0-	383	1	8501	2	Y	-0-					1

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

11	5370	X	4092	-0-	-1278	-0-	176	1	3916	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	3900	-0-	-1649	-0-	168	1	3732	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5012	-0-	-537	-0-	216	1	4796	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	3398	-0-	-1138	-0-	146	1	3252	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4074	-0-	-948	-0-	175	1	3899	2	Y	-0-					-0-
*04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	242	1	5379	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

11	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	379	1	8433	2	Y	-0-					-0-
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	336	1	7466	2	Y	-0-					-0-
01	8680	X	7070	-0-	-1610	-0-	304	1	6766	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6529	-0-	-1311	-0-	281	1	6248	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	6275	-0-	-2405	-0-	270	1	6005	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	6058	-0-	-2342	-0-	261	1	5797	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	149	1	3306	2	Y	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	140	1	3117	2	Y	-0-					-0-
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	142	1	3147	2	Y	-0-					-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	135	1	2991	2	Y	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	150	1	3325	2	Y	-0-					-0-
*04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	159	1	3536	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

11	210	N	114	-0-	-96	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8840	-0-	-430	-0-	381	1	8459	2	Y	-0-					-0-
12	9579	X	8849	-0-	-730	-0-	381	1	8468	2	Y	-0-					-0-
01	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	430	1	9551	2	Y	-0-					-0-
02	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	404	1	8985	2	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8868	-0-	-277	-0-	382	1	8486	2	Y	-0-					-0-
04	9660	X	7962	-0-	-1698	-0-	343	1	7619	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	100	1	2211	2	Y	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	79	1	1749	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1779	-0-	-377	-0-	77	1	1702	2	Y	-0-					-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	98	1	2182	2	Y	-0-					-0-
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	91	1	2020	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					-0-
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	808	-0-	-242	-0-	27	1	773	2	N	7	1	1			31
							8	9									
12	1054	N	725	-0-	-329	-0-	16	1	696	2	N	12	6	1			37
							13	9									
01	1023	N	671	-0-	-352	-0-	14	1	651	2	N	5	1	1			41
							6	9									
02	756	N	326	-0-	-430	-0-	8	1	309	2	N	8	4	1			45
							9	9									
03	713	N	518	-0-	-195	-0-	11	1	467	2	N	36	5	1			76
							40	9									
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	N	97	1	1			172
							107	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					71
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	36	1	1197	2	Y	-0-					71
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	Y	10	19	1			62
							11	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	26	1	953	2	Y	-0-					62
03	1240	N	328	-0-	-912	-0-	7	1	321	2	Y	-0-					62
04	600	N	313	-0-	-287	-0-	8	1	305	2	Y	-0-					62

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
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	56	1	2084	2	Y	81	78	1			6
							89	9									
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	57	1	1938	2	Y	68	68	1			6
							75	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	51	1	1911	2	Y	69	72	1			3
							76	9									
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	56	1	2003	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
03	1240	N	992	-0-	-248	-0-	21	1	964	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	1200	N	807	-0-	-393	-0-	21	1	782	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	414	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	6	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	396	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	392	N	244	-0-	-148	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	9	1	437	2	Y	-0-					-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					95
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					95
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					95
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					95
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					95
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					95

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	660	-0-	-2240	302	606	2	54	9	Y	49	169	1			54
12	930	N	542	-0-	-388	-0-	507	2	35	9	Y	32					86
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	635	2	33	9	Y	30					116
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	479	2	23	9	Y	21					137
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	558	2	28	9	Y	25					162
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	2	43	9	Y	39					201

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1174	2	54	9	N	49					209
12	1023	N	906	-0-	-117	-0-	843	2	63	9	N	57					266
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					266
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					266
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1710	2	134	9	N	122	180	1			81
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1758	2	142	9	N	129	193	1			17
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1758	2	138	9	N	125					142
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1639	2	128	9	N	116	190	1			68
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1753	2	140	9	N	127					195
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	197	2	129	9	N	117	189	1			123

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2000	N	537	-0-	-1463	382	537	2			Y	-0-					128
12	749	N	367	-0-	-382	-0-	367	2			Y	-0-					128
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					128
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					128
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					128
04	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	2			Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1976	N	502	-0-	-1474	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	432	-0-	-1258	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	87	2	N	-0-					125
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	N	-0-					125
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	15	1	41	2	N	-0-					125
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	32	1	74	2	N	-0-					125
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	80	2	N	-0-					125
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	33	1	76	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
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	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
11	14B2 EXT		91	-0-	91	316	91	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		828	-0-	828	1144	828	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1090	-0-	1090	2234	1090	2			N	-0-					-0-
02	2395	X	161	-0-	-2234	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	603	-0-	-357	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	799	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
01	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	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
11	1110	N	722	-0-	-388	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	491	-0-	-289	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	651	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1279	-0-	-261	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1602	-0-	-320	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001

HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	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
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	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
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	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
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	252	1	2338	3	Y	10					106
							11	9									
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	262	1	2563	3	Y	13					119
							14	9									
01	2852	N	2723	-0-	-129	-0-	253	1	2464	3	Y	5					124
							6	9									
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	236	1	2324	3	Y	21	125	1			20
							23	9									
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	258	1	2470	3	Y	7					27
							8	9									
04	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					27

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					105
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					105
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					105
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					105
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					105
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	517	3	9	9	N	8					85
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					85
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					85
02	504	N	236	-0-	-268	-0-	236	3			N	-0-					85
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	N	4					89
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					89

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

11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					8
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					8
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					8
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					8
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					8
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					44
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					44
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					44
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					44
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					44
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	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
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					47
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					47
01	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	1212	2			N	-0-					47
02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	1225	2			N	-0-					47
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					47
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	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
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					8
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					8
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					8
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					8
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					8
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	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
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					20
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					20
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					20
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	692	2			N	-0-					20
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					20
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					116
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	220	1	147	2	N	-0-					116
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					116
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					116
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	1			N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	348	1	421	2	N	-0-					20
12	1054	N	652	-0-	-402	-0-	181	1	471	2	N	-0-					20
01	992	N	592	-0-	-400	-0-	355	1	237	2	N	-0-					20
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	189	1	422	2	N	-0-					20
03	651	N	446	-0-	-205	-0-	78	1	368	2	N	-0-					20
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	87	1	406	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
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					113
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					113
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					113
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					113
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					113
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	1			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

11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	N	9					163
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	405	3	43	9	N	39	144	1			58
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	290	3	22	9	N	20					78
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	195	3	39	9	N	35					113
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	395	3	24	9	N	22					135
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	405	3	12	9	N	11					146

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED 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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					4
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	23	1	51	2	N	-0-					4
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-					4
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	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
11	355	N	120	-0-	-235	-0-	120	2			N	-0-					4
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					4
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					4
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					4
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					4
04	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
11	1410	X	910	-0-	-500	-0-	904	2	6	9	N	5					51
12	1364	X	932	-0-	-432	-0-	924	2	8	9	N	7					58
01	1240	X	978	-0-	-262	-0-	966	2	12	9	N	11					69
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	2	7	9	N	6					75
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	2	9	9	N	8					83
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1018	2	8	9	N	7					90

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					157
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					157
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	38	2	11	9	N	10					167
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4					171
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3					174
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	13	2	6	9	N	5					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
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	Y	-0-					33
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	2	Y	-0-					33
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	46	1	178	2	Y	3					36
							3	9									
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	39	1	149	2	Y	-0-					36
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	65	1	171	2	Y	-0-					36
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	44	1	205	2	Y	1					37
							1	9									

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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	Y	12					26
							13	9									
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	127	2	Y	1					27
							1	9									
01	403	N	134	-0-	-269	-0-	24	1	98	2	Y	11					38
							12	9									
02	364	X	160	-0-	-204	-0-	48	1	112	2	Y	-0-					38
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	111	1	284	2	Y	11	1	8			48
							12	9									
*04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	39	1	187	2	Y	10					58
							11	9									

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
*08	5022	X	4323	-0-	-699	-0-	269	1	4006	2	Y	44	49	1			8
							48	9									
*09	4590	X	3473	-0-	-1117	-0-	229	1	3221	2	Y	21	25	1			4
							23	9									
*10	4743	X	3518	-0-	-1225	-0-	215	1	3259	2	Y	40	24	1			20
							44	9									
*11	4590	X	3203	-0-	-1387	-0-	177	1	2996	2	Y	27	37	1			10
							30	9									
*12	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	227	1	3600	2	Y	14	12	1			12
							15	9									
*01	4030	X	3602	-0-	-428	-0-	389	1	3182	2	Y	28	25	1			15
							31	9									
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	323	1	2860	2	Y	20	12	1			23
							22	9									
03	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	340	1	2831	2	Y	9	25	1			7
							10	9									
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					7

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
*08	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	68	1	1005	2	Y	27					85
							30	9									
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	84	1	1177	2	Y	182					267
							200	9									
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	77	1	1160	2	Y	7					274
							8	9									
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	72	1	1221	2	Y	-0-					274
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	93	1	995	2	Y	23					297
							25	9									
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	950	2	Y	-0-					297
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	Y	-0-					297
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	265	1	848	2	Y	-0-					297
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					297

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1023	N	76	-0-	-947	-0-	31	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*12	899	N	731	-0-	-168	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					-0-
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	Y	-0-					-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1009	-0-	-491	-0-	901	2	108	9	N	98	182	1			102
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1241	2	134	9	N	122					224
01	1364	N	676	-0-	-688	-0-	527	2	149	9	N	135	173	1			186
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1080	2	88	9	N	80					266
03	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1120	2	119	9	N	108	156	1			218
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1418	2	99	9	N	90	183	1			125

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					78
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					78
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					78
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					78
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					78
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					78

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					51
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					51
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					51
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					51
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					51
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	255	2	197	9	N	179	193	1			17
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	N	5					22
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					22
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					22
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					27
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					27

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					82
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	806	2	24	9	N	22					104
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	988	2	35	9	N	32					136
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					136

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		55	-0-	55	261	43	2	12	9	Y	11					53
12	322	N	61	-0-	-261	-0-	59	2	2	9	Y	2					55
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	56	2	162	9	Y	147	187	1			15
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	27	2	13	9	Y	12					27
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	36	2	21	9	Y	19					46
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

11	510 N	251	-0-	-259	-0-	251	3			N	-0-					70
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					70
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					70
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					70
03	651 N	66	-0-	-585	-0-	66	3			N	-0-					70
04	240 N	4	-0-	-236	-0-	4	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

11	3000 N	3422	-0-	422	422	3422	3			N	-0-					-0-
12	868 N	219	-0-	-649	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	558 N	170	-0-	-388	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	711	2	20	9	N	18	7	1			67
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9					76
01	651 N	472	-0-	-179	-0-	463	2	9	9	N	8	7	1			77
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	591	2			N	-0-					77
03	899 N	757	-0-	-142	-0-	680	2	77	9	N	70	7	1			140
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	412	2	17	9	N	15					155

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4254	-0-	-366	-0-	233	1	4021	3	N	-0-					122
12	4805	X	3877	-0-	-928	-0-	219	1	3658	3	N	-0-					122
01	4805	X	4106	-0-	-699	-0-	246	1	3856	3	N	4					126
							4	9									
02	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	232	1	3460	3	N	-0-					126
03	4495	X	4124	-0-	-371	-0-	260	1	3861	3	N	3					129
							3	9									
04	4260	X	3816	-0-	-444	-0-	263	1	3473	3	N	73					202
							80	9									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					17
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					17
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					17
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					17
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					17

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1020	N	87	-0-	-933	-0-	87	2			N	-0-					29
12	992	N	37	-0-	-955	-0-	37	2			N	-0-					29
01	837	N	93	-0-	-744	-0-	13	2	80	9	N	73					102
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					102
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	81	1			21
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

11	1230	X	980	-0-	-250	-0-	972	2	8	9	N	7					100
12	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1486	2	17	9	N	15					115
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2245	2	19	9	N	17					132
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2020	2	13	9	N	12					144
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2312	2	25	9	N	23					167
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2169	2	52	9	N	47					214

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	96	-0-	-1857	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
*04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) //CONT.// 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	2	9	9	N	8					83
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	2	8	9	N	7					90
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	61	2	2	9	N	2					92
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	115	2	9	9	N	8					100
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	108	2	6	9	N	5					105
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					105

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					67
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	17	2	4	9	N	4					71
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					71
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	12	2	11	9	N	10					81
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	2	10	9	N	9					90
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	31	2	3	9	N	3					93

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

11	630	#	83	-0-	-547	-0-	83	2			N	-0-					20
12	186	#	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					20
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					20
02	84	#	25	-0-	-59	-0-	25	2			N	-0-					20
03	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					20
04	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	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

11	332	R	332	-0-	-0-	-0-	120	1	212	2	N	-0-					-0-
12	341	#	331	-0-	-10	-0-	154	1	177	2	N	-0-					-0-
01	341	#	340	-0-	-1	-0-	75	1	265	2	N	-0-					-0-
02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-					-0-
*03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	15					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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK 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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

11	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	23551	2			N	-0-					-0-
12	22503	X	22503	-0-	-0-	-0-	22503	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	15777	-0-	-4993	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	17892	-0-	-868	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	20370	-0-	-400	-0-	20370	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	19708	-0-	-392	-0-	19708	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

11	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
12	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	28283	2			N	-0-					-0-
01	36083	X	36083	-0-	-0-	-0-	36083	2			N	-0-					-0-
02	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	27811	2			N	-0-					-0-
03	28013	X	28013	-0-	-0-	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
*04	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	24883	2			N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	690	1	1631	2	N	12					56
							13	9									
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	713	1	2162	2	N	13					69
							14	9									
01	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	713	1	713	2	N	7					76
							8	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	644	1	692	2	N	1					77
							1	9									
03	3100	N	3302	-0-	202	202	713	1	2575	2	N	13					90
							14	9									
*04	1626	N	1424	-0-	-202	-0-	690	1	730	2	N	4					94
							4	9									

PONE (GLOYD) //CONT.// 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-					54
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					54
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					54
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					54
03	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					54
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2845		2845	-0-	-0-	-0-	450	1	2298	2	N	88					155
							97	9									
12	3342		3342	-0-	-0-	-0-	465	1	2760	2	N	106	189	1			72
							117	9									
01	3463		3463	-0-	-0-	-0-	465	1	2898	2	N	91					163
							100	9									
02	2704		2704	-0-	-0-	-0-	420	1	2198	2	N	78	191	1			50
							86	9									
03	2917		2917	-0-	-0-	-0-	465	1	2347	2	N	95					145
							105	9									
*04	2629		2629	-0-	-0-	-0-	450	1	2104	2	N	68					213
							75	9									

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
11	3510	#	2287	-0-	-1223	-0-	149	1	1967	2	N	155	150	1			185
							171	9									
12	3627	#	2687	-0-	-940	-0-	176	1	2332	2	N	163	186	1			162
							179	9									
01	3224	#	2680	-0-	-544	-0-	190	1	2313	2	N	161	149	1			174
							177	9									
02	2688	#	2544	-0-	-144	-0-	160	1	2237	2	N	134	206	1			102
							147	9									
03	2697	#	2344	-0-	-353	-0-	134	1	2067	2	N	130					232
							143	9									
04	2610	#	1956	-0-	-654	-0-	109	1	1761	2	N	78	156	1			154
							86	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					1
12	186	N	25	-0-	-161	-0-	4	2	21	9	N	19	20	1			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	990					Y	2					2
12	1040	N	50	-0-	-990	-0-	8	2	42	9	Y	38	40	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	450					Y	1					1
12	473	N	23	-0-	-450	-0-	4	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		17	-0-	17	35	2	1	15	9	Y	14	11	1			82
12	55	N	20	-0-	-35	-0-	10	1	10	9	Y	9	10	1			81
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	12	1	10	9	Y	9	8	1			82
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	9	Y	9	7	1			84
03	14B DENY		24	-0-	24	24	12	1	12	9	Y	11	7	1			88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					88

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B DENY		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

11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	814	2	87	9	N	79	183	1			70
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	538	2	111	9	N	101					171
01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1072	2	101	9	N	92	181	1			82
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1072	2	118	9	N	107	1	8			188
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	650	2	91	9	N	83	179	1			92
04	1140	N	990	-0-	-150	-0-	894	2	96	9	N	87					179

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	480	#	23	-0-	-457	-0-	5	1	18	9	N	16					590
12	248	#	49	-0-	-199	-0-	8	1	41	9	N	37	110	1			517
01	186	#	62	-0-	-124	-0-	10	1	52	9	N	47					564
02	168	#	17	-0-	-151	-0-	2	2	15	9	N	14					578
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	9	N	95	119	1			554
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					554

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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000		8077	-0-	-3923	-0-	74	1	7204	2	N	726	765	1			342
							799	9									
12	12400		6370	-0-	-6030	-0-	58	1	5826	2	N	442	764	1			20
							486	9									
01	12400		-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					20
02	11200		6248	-0-	-4952	-0-	52	1	5523	2	N	612	573	1			59
							673	9									
*03	11749	#	6123	-0-	-5626	-0-	89	1	5520	2	N	467	381	1			145
							514	9									
04	8070	#	7816	-0-	-254	-0-	877	1	6134	2	N	732	756	1			121
							805	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					27
12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2169	2	2	9	N	2	2	8			27
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1	9	N	1	1	8			27
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					27
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3106	2	2	9	N	2	2	8			27
*04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	N	1	1	8			27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

11	7080	X	6936	-0-	-144	-0-	6935	2	1	9	N	1	1	8			28
12	7037	X	6753	-0-	-284	-0-	6751	2	2	9	N	2	2	8			28
01	7037	X	6783	-0-	-254	-0-	6782	2	1	9	N	1	1	8			28
02	6468	X	6105	-0-	-363	-0-	6105	2			N	-0-					28
03	7161	X	6560	-0-	-601	-0-	6559	2	1	9	N	1	1	8			28
04	6930	X	6468	-0-	-462	-0-	6467	2	1	9	N	1	1	8			28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
12	155	X	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
01	217	X	157	-0-	-60	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5110	X	1092	-0-	-4018	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-					7
12	2387	X	995	-0-	-1392	-0-	60	1	935	2	Y	-0-					7
01	1674	X	958	-0-	-716	-0-	65	1	893	2	Y	-0-					7
02	1512	X	1114	-0-	-398	-0-	79	1	1035	2	Y	-0-					7
03	1674	X	1210	-0-	-464	-0-	90	1	1120	2	Y	-0-					7
*04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1434	-0-	-546	-0-	77	1	1357	2	N	-0-					15
12	1674	X	1349	-0-	-325	-0-	83	1	1266	2	N	-0-					15
01	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	91	1	1251	2	N	-0-					15
02	1344	N	1167	-0-	-177	-0-	83	1	1084	2	N	-0-					15
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	97	1	1214	2	N	-0-					15
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	896	-0-	-334	-0-	896	2			N	-0-					66
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					66
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					66
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					66
03	992	N	705	-0-	-287	-0-	705	2			N	-0-					66
04	1110	N	758	-0-	-352	-0-	758	2			N	-0-					66

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

11	1500	N	89	-0-	-1411	-0-	5	1	84	2	N	-0-					8
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					8
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-					8
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	6	1	74	2	N	-0-					8
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					8
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

11	3750	X	3349	-0-	-401	-0-	180	1	3169	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3175	-0-	-700	-0-	193	1	2982	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3081	-0-	-794	-0-	208	1	2873	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2855	-0-	-561	-0-	203	1	2652	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2788	-0-	-777	-0-	207	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

11	12759	X	3166	-0-	-9593	-0-	170	1	2996	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2381	-0-	-905	-0-	143	1	2238	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	221	1	3060	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2773	-0-	-251	-0-	197	1	2576	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2941	-0-	-407	-0-	218	1	2723	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2511	-0-	-669	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

11	13536	X	2483	-0-	-11053	-0-	134	1	2349	2	Y	-0-					10
12	4309	X	1903	-0-	-2406	-0-	116	1	1787	2	Y	-0-					10
01	4185	X	1820	-0-	-2365	-0-	123	1	1697	2	Y	-0-					10
02	1820	X	1591	-0-	-229	-0-	113	1	1478	2	Y	-0-					10
03	2015	X	1728	-0-	-287	-0-	128	1	1600	2	Y	-0-					10
04	1950	X	1565	-0-	-385	-0-	1565	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

11	5694	X	1316	-0-	-4378	-0-	71	1	1245	2	Y	-0-					11
12	1488	X	1185	-0-	-303	-0-	72	1	1113	2	Y	-0-					11
01	1488	X	1085	-0-	-403	-0-	73	1	1012	2	Y	-0-					11
02	1232	N	937	-0-	-295	-0-	67	1	870	2	Y	-0-					11
03	1178	N	955	-0-	-223	-0-	71	1	884	2	Y	-0-					11
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	2			Y	-0-					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

11	2340	N	2142	-0-	-198	-0-	115	1	2027	2	N	-0-					5
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	108	1	1674	2	N	-0-					5
01	2294	N	1558	-0-	-736	-0-	105	1	1453	2	N	-0-					5
02	1988	N	1505	-0-	-483	-0-	106	1	1399	2	N	-0-					5
03	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	115	1	1468	2	N	-0-					5
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2			N	-0-					5

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	2			N	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

11	16281	X	3859	-0-	-12422	-0-	208	1	3651	2	Y	-0-			12
12	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	240	1	3713	2	Y	-0-			12
01	4278	X	3874	-0-	-404	-0-	262	1	3612	2	Y	-0-			12
02	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	252	1	3292	2	Y	-0-			12
03	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	284	1	3545	2	Y	-0-			12
04	3870	X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2			Y	-0-			12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

11	21422	X	5091	-0-	-16331	-0-	274	1	4817	2	Y	-0-			8
12	5642	X	4893	-0-	-749	-0-	297	1	4596	2	Y	-0-			8
01	5580	X	5093	-0-	-487	-0-	344	1	4749	2	Y	-0-			8
02	5012	X	4192	-0-	-820	-0-	298	1	3894	2	Y	-0-			8
03	5394	X	4504	-0-	-890	-0-	333	1	4171	2	Y	-0-			8
04	5100	X	4136	-0-	-964	-0-	4136	2			Y	-0-			8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

11	510	N	478	-0-	-32	-0-	26	1	452	2	N	-0-			3
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	-0-			3
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	31	1	426	2	N	-0-			3
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	29	1	379	2	N	-0-			3
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	32	1	403	2	N	-0-			3
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-			3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-			60
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	N	-0-			60
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	583	2	N	-0-			60
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	38	1	494	2	N	-0-			60
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	2	N	-0-			60
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-			60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

11	2580	N	2402	-0-	-178	-0-	129	1	2273	2	Y	-0-			3
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	137	1	2122	2	Y	-0-			3
01	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	146	1	2021	2	Y	-0-			3
02	T. A.		1991	-0-	1991	1991	142	1	1849	2	Y	-0-			3
03	T. A.		2236	-0-	2236	4227	166	1	2070	2	Y	-0-			3
04	T. A.		2041	-0-	2041	6268	2041	2			Y	-0-			3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	46	1	807	2	N	-0-			-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	N	-0-			-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	N	-0-			-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	N	-0-			-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	64	1	823	2	N	-0-			-0-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
11	990	N	912	-0-	-78	-0-	49	1	863	2	N	-0-			5
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	N	-0-			5
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	57	1	791	2	N	-0-			5
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	55	1	715	2	N	-0-			5
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	63	1	782	2	N	-0-			5
04	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	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
11	65	N	4	-0-	-61	-0-	4	2			Y	-0-			6
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			6
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			6
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			6
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			6
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
11	23310	X	5805	-0-	-17505	-0-	312	1	5493	2	Y	-0-			-0-
12	6045	X	5477	-0-	-568	-0-	333	1	5144	2	Y	-0-			-0-
01	6045	X	5464	-0-	-581	-0-	369	1	5095	2	Y	-0-			-0-
02	5432	X	5179	-0-	-253	-0-	368	1	4811	2	Y	-0-			-0-
03	6014	X	4298	-0-	-1716	-0-	318	1	3980	2	Y	-0-			-0-
04	5820	X	4941	-0-	-879	-0-	4941	2			Y	-0-			-0-

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
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	95	1	1672	2	N	-0-			8
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	108	1	1661	2	N	-0-			8
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	119	1	1644	2	N	-0-			8
02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	111	1	1453	2	N	-0-			8
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	124	1	1550	2	N	-0-			8
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	2			N	-0-			8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2348	-0-	-262	-0-	126	1	2222	2	N	-0-			-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	147	1	2261	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2397	-0-	-207	-0-	162	1	2235	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2105	-0-	-79	-0-	150	1	1955	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2035	-0-	-383	-0-	151	1	1884	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2113	-0-	-197	-0-	2113	2			N	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	377	N	1	-0-	-376	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		151	-0-	151	151	151	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 #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6999	X	1696	-0-	-5303	-0-	91	1	1605	2	Y	-0-			-0-
12	1860	X	1585	-0-	-275	-0-	96	1	1489	2	Y	-0-			-0-
01	1860	X	1588	-0-	-272	-0-	107	1	1481	2	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1192	-0-	-404	-0-	84	1	1108	2	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	103	1	1291	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1164	-0-	-366	-0-	1164	2			Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

11	4260	X	4094	-0-	-166	-0-	220	1	3874	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	249	1	3848	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	276	1	3808	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3687	-0-	-205	-0-	262	1	3425	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3813	-0-	-403	-0-	281	1	3532	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3626	-0-	-454	-0-	3626	2			N	-0-			-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

11	990	N	970	-0-	-20	-0-	52	1	918	2	N	-0-			-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	-0-			-0-
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	65	1	894	2	N	-0-			-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	63	1	823	2	N	-0-			-0-
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	69	1	864	2	N	-0-			-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-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

11	2880	N	2790	-0-	-90	-0-	150	1	2640	2	N	-0-			-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	144	1	2228	2	N	-0-			-0-
01	2914	N	1954	-0-	-960	-0-	132	1	1822	2	N	-0-			-0-
02	2604	N	1579	-0-	-1025	-0-	112	1	1467	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	1584	-0-	-803	-0-	117	1	1467	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1319	-0-	-571	-0-	1319	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 #: 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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

11	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	146	1	2560	2	N	-0-					8
12	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	143	1	2212	2	N	-0-					8
01	3224	X	2351	-0-	-873	-0-	159	1	2192	2	N	-0-					8
02	2912	X	2077	-0-	-835	-0-	148	1	1929	2	N	-0-					8
03	3224	X	2134	-0-	-1090	-0-	158	1	1976	2	N	-0-					8
04	2700	X	1874	-0-	-826	-0-	1874	2			N	-0-					8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

11	4470	X	4128	-0-	-342	-0-	222	1	3906	2	N	-0-					3
12	4526	X	3935	-0-	-591	-0-	239	1	3696	2	N	-0-					3
01	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	270	1	3721	2	N	-0-					3
02	4032	X	3512	-0-	-520	-0-	250	1	3262	2	N	-0-					3
03	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	280	1	3494	2	N	-0-					3
04	4140	X	3438	-0-	-702	-0-	3438	2			N	-0-					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

11	692	N	194	-0-	-498	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					3
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					3
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					3
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					3
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					3
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	292	1	5128	2	N	-0-					20
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	330	1	5094	2	N	-0-					20
01	5611	X	5406	-0-	-205	-0-	365	1	5041	2	N	-0-					20
02	5068	X	4796	-0-	-272	-0-	341	1	4455	2	N	-0-					20
03	5611	X	5300	-0-	-311	-0-	393	1	4907	2	N	-0-					20
04	5430	X	4800	-0-	-630	-0-	4800	2			N	-0-					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

11	9686	X	2445	-0-	-7241	-0-	132	1	2313	2	Y	-0-					10
12	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	127	1	2008	2	Y	-0-					10
01	2480	X	177	-0-	-2303	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					10
02	2044	N	394	-0-	-1650	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					10
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					10
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

11	2354	N	920	-0-	-1434	-0-	49	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	56	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	60	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	57	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	64	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4589	-0-	-151	-0-	247	1	4342	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4644	-0-	-99	-0-	282	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	297	1	4095	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3786	-0-	-526	-0-	269	1	3517	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3716	-0-	-1027	-0-	275	1	3441	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3339	-0-	-1251	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7157	-0-	-313	-0-	385	1	6772	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7164	-0-	-524	-0-	436	1	6728	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7045	-0-	-457	-0-	476	1	6569	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6446	-0-	-330	-0-	459	1	5987	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6998	-0-	-473	-0-	518	1	6480	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6340	-0-	-830	-0-	6340	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3062	-0-	-58	-0-	165	1	2897	2	N	-0-					15
12	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	177	1	2733	2	N	-0-					15
01	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	197	1	2717	2	N	-0-					15
02	2884	X	906	-0-	-1978	-0-	62	1	844	2	N	-0-					15
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					15
04	3060	X	151	-0-	-2909	-0-	151	2			N	-0-					15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	284	1	5000	2	N	-0-					-0-
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	243	1	3837	2	N	-0-					-0-
01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-					-0-
02	392	X	62	-0-	-330	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	151	-0-	-269	-0-	151	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	2309	-0-	-6961	-0-	124	1	2185	2	Y	-0-					12
12	2449	X	1663	-0-	-786	-0-	99	1	1564	2	Y	-0-					12
01	2387	X	645	-0-	-1742	-0-	41	1	604	2	Y	-0-					12
02	2156	X	107	-0-	-2049	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					12
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					12
04	2310	X	151	-0-	-2159	-0-	151	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2713	-0-	-167	-0-	146	1	2567	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2581	-0-	-395	-0-	157	1	2424	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	171	1	2367	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2297	-0-	-223	-0-	164	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	187	1	2331	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2226	-0-	-234	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	13992	X	3303	-0-	-10689	-0-	178	1	3125	2	Y	-0-					12
12	3503	X	2827	-0-	-676	-0-	169	1	2658	2	Y	-0-					12
01	3503	X	850	-0-	-2653	-0-	54	1	796	2	Y	-0-					12
02	3248	X	118	-0-	-3130	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					12
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					12
04	3300	X	151	-0-	-3149	-0-	151	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
11	5730	X	4835	-0-	-895	-0-	260	1	4575	2	N	-0-					173
12	5549	X	4195	-0-	-1354	-0-	255	1	3940	2	N	-0-					173
01	5549	X	4025	-0-	-1524	-0-	272	1	3753	2	N	-0-					173
02	4760	X	3635	-0-	-1125	-0-	259	1	3376	2	N	-0-					173
03	5115	X	3828	-0-	-1287	-0-	284	1	3544	2	N	-0-					173
04	4830	X	3541	-0-	-1289	-0-	3541	2			N	-0-					173

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		105	-0-	105	105	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	165	X	60	-0-	-105	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
11	20753	X	5007	-0-	-15746	-0-	269	1	4738	2	Y	-0-					7
12	5518	X	4857	-0-	-661	-0-	295	1	4562	2	Y	-0-					7
01	5487	X	4716	-0-	-771	-0-	318	1	4398	2	Y	-0-					7
02	4900	X	3947	-0-	-953	-0-	281	1	3666	2	Y	-0-					7
03	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	341	1	4281	2	Y	-0-					7
04	5010	X	4238	-0-	-772	-0-	4238	2			Y	-0-					7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15243	X	3680	-0-	-11563	-0-	198	1	3482	2	Y	-0-					13
12	3999	X	3405	-0-	-594	-0-	207	1	3198	2	Y	-0-					13
01	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	237	1	3259	2	Y	-0-					13
02	3668	X	3154	-0-	-514	-0-	223	1	2931	2	Y	-0-					13
03	3813	X	3072	-0-	-741	-0-	227	1	2845	2	Y	-0-					13
04	3690	X	2500	-0-	-1190	-0-	2500	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
11	10452	X	2455	-0-	-7997	-0-	132	1	2323	2	Y	-0-					12
12	3224	X	2135	-0-	-1089	-0-	127	1	2008	2	Y	-0-					12
01	2976	X	452	-0-	-2524	-0-	29	1	423	2	Y	-0-					12
02	2296	X	118	-0-	-2178	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					12
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					12
04	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	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
11	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	175	1	3084	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2688	-0-	-939	-0-	163	1	2525	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	1628	-0-	-1999	-0-	110	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2223	-0-	-1025	-0-	157	1	2066	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	228	1	2857	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2253	-0-	-1017	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3557	-0-	-223	-0-	191	1	3366	2	N	-0-			3
12	3906	X	3277	-0-	-629	-0-	199	1	3078	2	N	-0-			3
01	3906	X	2188	-0-	-1718	-0-	147	1	2041	2	N	-0-			3
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			3
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			3
04	3570	X	151	-0-	-3419	-0-	151	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
11	3000	N	2846	-0-	-154	252	153	1	2693	2	Y	-0-			-0-
12	1047	N	795	-0-	-252	-0-	46	1	749	2	Y	-0-			-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-			-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-			-0-
04	2850	X	151	-0-	-2699	-0-	151	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
11	17990	X	4279	-0-	-13711	-0-	230	1	4049	2	Y	-0-			-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	256	1	3944	2	Y	-0-			-0-
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	281	1	3880	2	Y	-0-			-0-
02	3948	X	2606	-0-	-1342	-0-	184	1	2422	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	2302	-0-	-2069	-0-	171	1	2131	2	Y	-0-			-0-
04	4230	X	3153	-0-	-1077	-0-	3153	2			Y	-0-			-0-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	70	1	1231	2	N	-0-			-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	78	1	1207	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	89	1	1233	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1194	-0-	-10	-0-	85	1	1109	2	N	-0-			-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	97	1	1214	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	1174	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
11	11001	X	2424	-0-	-8577	-0-	130	1	2294	2	Y	-0-			3
12	3038	X	2179	-0-	-859	-0-	132	1	2047	2	Y	-0-			3
01	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	153	1	2108	2	Y	-0-			3
02	2632	X	2122	-0-	-510	-0-	151	1	1971	2	Y	-0-			3
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	181	1	2264	2	Y	-0-			3
04	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2161	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
11	56484	X	13542	-0-	-42942	-0-	728	1	12814	2	Y	-0-			75
12	14880	X	12919	-0-	-1961	-0-	785	1	12134	2	Y	-0-			75
01	14818	X	12668	-0-	-2150	-0-	855	1	11813	2	Y	-0-			75
02	T. A.		11250	-0-	11250	11250	800	1	10450	2	Y	-0-			75
03	T. A.		11992	-0-	11992	23242	889	1	11103	2	Y	-0-			75
04	T. A.		10696	-0-	10696	33938	10696	2			Y	-0-			75

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	36998	X	9013	-0-	-27985	-0-	485	1	8528	2	Y	-0-			12
12	9765	X	9021	-0-	-744	-0-	549	1	8472	2	Y	-0-			12
01	9517	X	8990	-0-	-527	-0-	607	1	8383	2	Y	-0-			12
02	8512	X	8401	-0-	-111	-0-	598	1	7803	2	Y	-0-			12
03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	724	1	9039	2	Y	-0-			12
04	9000	X	8920	-0-	-80	-0-	8920	2			Y	-0-			12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

11	22778	X	5449	-0-	-17329	-0-	293	1	5156	2	Y	-0-			12
12	6014	X	4746	-0-	-1268	-0-	288	1	4458	2	Y	-0-			12
01	5921	X	3849	-0-	-2072	-0-	260	1	3589	2	Y	-0-			12
02	5096	X	4071	-0-	-1025	-0-	288	1	3783	2	Y	-0-			12
03	5642	X	4160	-0-	-1482	-0-	305	1	3855	2	Y	-0-			12
04	5460	X	4709	-0-	-751	-0-	4709	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

11	330	N	94	-0-	-236	-0-	94	2			N	-0-			-0-
12	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

11	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	1			N	-0-		-0-
12	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1			N	-0-		-0-
01	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1			N	-0-		-0-
02	84	N	80	-0-	-4	B	-0-	80	1			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1			N	-0-		-0-
04	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	1			N	-0-		-0-

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	236	1	2043	2	N	-0-					58
12	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	222	1	2000	2	N	-0-					58
01	2263	N	1128	-0-	-1135	-0-	122	1	1003	2	N	3					61
							3	9									
02	2128	N	1377	-0-	-751	-0-	152	1	1225	2	N	-0-					61
03	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	235	1	1813	2	N	5					66
							6	9									
*04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	288	1	1457	2	N	5					71
							6	9									

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

11	4260	X	3409	-0-	-851	-0-	3409	2			N	-0-					44
12	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1397	2	94	9	N	85					129
01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1411	2	33	9	N	30					159
02	3192	X	1405	-0-	-1787	-0-	1402	2	3	9	N	3					162
03	3534	X	1310	-0-	-2224	-0-	1288	2	22	9	N	20	174	1			8
04	3420	X	1055	-0-	-2365	-0-	1020	2	35	9	N	32					40

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

11	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	238	1	7165	2	N	2					97
							2	9									
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	246	1	7217	2	N	42					139
							46	9									
01	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	248	1	7501	2	N	3					142
							3	9									
02	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	224	1	6814	2	N	-0-					142
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	246	1	7433	2	N	75	170	1			47
							83	9									
*04	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	240	1	7362	2	N	52					99
							57	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

11	6300	X	5828	-0-	-472	-0-	332	1	5487	2	Y	8					132
							9	9									
12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	416	1	6088	2	Y	92					224
							101	9									
01	6572	X	6320	-0-	-252	-0-	394	1	5917	2	Y	8	140	1			92
							9	9									
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	385	1	5620	2	Y	24	106	1			10
							26	9									
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	396	1	6103	2	Y	4					14
							4	9									
*04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	413	1	5848	2	Y	10					24
							11	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	2	1	1629	2	Y	-0-					
12	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	6	1	1607	2	Y	1					68
							1	9									
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					68
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					68
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					68
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	37	1	2009	2	Y	-0-					68

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1542	-0-	-468	-0-	2	1	1539	2	Y	1					68
							1	9									
12	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	7	1	1818	2	Y	-0-					68
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					68
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					68
03	1829	N	266	-0-	-1563	-0-	266	2			Y	-0-					68
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					68

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	478	1	5372	2	N	7					164
							8	9									
12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	500	1	5548	2	N	1	1	8			164
							1	9									
01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	485	1	5379	2	N	-0-					164
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	427	1	4727	2	N	16	166	1			14
							18	9									
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	538	1	5041	2	N	-0-					14
*04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	406	1	4750	2	N	-0-					14

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					18
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					18
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					18
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					18
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	4	1	54	2	N	-0-					18

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	1806	-0-	-1554	-0-	96	1	1698	2	N	11	67	1			26
							12	9									
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	234	1	3414	2	N	2	1	8			27
							2	9									
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	214	1	3176	2	N	1					28
							1	9									
02	2968	X	2828	-0-	-140	-0-	181	1	2645	2	N	2					30
							2	9									
03	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	201	1	3106	2	N	3	1	8			32
							3	9									
*04	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	209	1	2969	2	N	4	1	8			35
							4	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6498	-0-	-312	-0-	363	1	6111	2	Y	22	48	1			43
							24	9									
12	6975	X	6812	-0-	-163	-0-	434	1	6347	2	Y	28					71
							31	9									
01	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	422	1	6320	2	Y	24					95
							26	9									
02	6188	X	6086	-0-	-102	-0-	389	1	5675	2	Y	20	89	1			26
							22	9									
03	6820	X	6613	-0-	-207	-0-	401	1	6186	2	Y	24					50
							26	9									
04	6600	X	6355	-0-	-245	-0-	417	1	5913	2	Y	23					73
							25	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	64	1	1052	2	N	1					64
							1	9									
12	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	70	1	1015	2	N	-0-					64
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	72	1	1081	2	N	-0-					64
02	1036	N	893	-0-	-143	-0-	50	1	843	2	N	-0-	46	1			18
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	N	4					22
							4	9									
*04	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	73	1	1034	2	N	1	1	8			22
							1	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17610	X	16768	-0-	-842	-0-	955	1	15758	2	N	50					120
							55	9									
12	18166	X	17989	-0-	-177	-0-	1152	1	16836	2	N	1	1	8			120
							1	9									
01	18073	X	17509	-0-	-564	-0-	1099	1	16410	2	N	-0-					120
02	16240	X	15563	-0-	-677	-0-	993	1	14520	2	N	45					165
							50	9									
03	17980	X	17852	-0-	-128	-0-	1085	1	16766	2	N	1	150	1	1	8	15
							1	9									
*04	17400	X	16276	-0-	-1124	-0-	1073	1	15202	2	N	1	1	8			15
							1	9									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	460	1	7622	2	N	8					119
							9	9									
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	553	1	8086	2	N	1					120
							1	9									
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	538	1	8031	2	N	1	93	1			28
							1	9									
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	488	1	7149	2	N	-0-					28
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	514	1	7943	2	N	3					31
							3	9									
*04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	534	1	7555	2	N	-0-					31

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
11	1110	N	843	-0-	-267	-0-	843	2			N	-0-					147
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					147
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					147
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					147
03	1550	N	817	-0-	-733	-0-	817	2			N	-0-					147
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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
11	1860	N	1165	-0-	-695	-0-	1165	2			N	-0-					25
12	1922	N	1627	-0-	-295	-0-	1627	2			N	-0-					25
01	1922	N	915	-0-	-1007	-0-	912	2	3	9	N	3					28
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					28
03	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			N	-0-					28
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

11	9660	X	8995	-0-	-665	-0-	511 28	1 9	8456	2	Y	25	72	1			44
12	9982	X	9522	-0-	-460	-0-	608 35	1 9	8879	2	Y	32	1	8			75
01	9982	X	9450	-0-	-532	-0-	591 29	1 9	8830	2	Y	26					101
02	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	548 26	1 9	8011	2	Y	24	95	1			30
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	576 23	1 9	8893	2	Y	21					51
*04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	596 30	1 9	8415	2	Y	27	1	8			77

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	790	-0-	-80	-0-	81	1	699	2	N	9					40
							10	9									
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	87	1	782	2	N	8					48
							9	9									
01	961	N	440	-0-	-521	-0-	47	1	387	2	N	5					53
							6	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	108	1	870	2	N	5					58
							6	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	102	1	784	2	N	9					67
							10	9									
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	63	1	319	2	N	5					72
							6	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
11	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11708	2	72	9	N	65					92
12	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9982	2	3	9	N	3					95
01	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	10948	2	101	9	N	92	122	1			65
02	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9518	2	21	9	N	19					84
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10324	2	20	9	N	18					102
*04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10015	2	24	9	N	22					124

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
11	3090	X	2199	-0-	-891	-0-	2199	2			N	-0-					95
12	3193	X	2385	-0-	-808	-0-	2385	2			N	-0-					95
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					95
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					95
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					95
*04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3499	2	6	9	N	5					100

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
11	2820	N	1032	-0-	-1788	-0-	28	1	1004	2	N	-0-					132
12	2542	N	581	-0-	-1961	-0-	8	1	547	2	N	24	1	8			155
							26	9									
01	3007	N	2571	-0-	-436	-0-	58	1	2488	2	N	23	4	8			174
							25	9									
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	56	1	2709	2	N	1	1	8			174
							1	9									
03	3100	N	3207	-0-	107	107	62	1	3128	2	N	15	2	8			187
							17	9									
*04	3000	N	3004	-0-	4	111	60	1	2941	2	N	3	1	8			189
							3	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
11	1759	S	1666	-0-	-93 B	-0-	1621	2	45	9	N	41					104
12	1818	S	1676	-0-	-142 B	-0-	1639	2	37	9	N	34					138
01	1653	S	1653	-0-	-0- B	-0-	1585	2	68	9	N	62	162	1			38
02	1557	S	1525	-0-	-32 B	-0-	1490	2	35	9	N	32					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1662	S	1369	-0-	-293 B	-0-	1294	2	75	9	N	68					138
04	1579	S	NO RPT	-0-	-1579 B	-0-					N	NO RPT					138

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

11	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	S	NO RPT	-0-	-12 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

11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					34
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					34
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					34
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					34
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					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

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1					1

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					2
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-	2	1			-0-
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-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
11	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	3			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	3	1	9	Y	1					30
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	75	3	2	9	Y	2					32
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					32
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			Y	-0-	12	1			20
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4	9	Y	4					24
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					24

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					42
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					42
01	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	3			N	-0-					42
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					42
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	144	3	94	9	N	85	120	1			7
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	145	3	19	9	N	17					24

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
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2568	3	50	9	Y	45					71
12	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1451	3	14	9	Y	13					84
01	1705	N	1037	-0-	-668	-0-	1006	3	31	9	Y	28					112
02	2436	X	851	-0-	-1585	-0-	840	3	11	9	Y	10					122
03	2697	X	1019	-0-	-1678	-0-	1019	3			Y	-0-					122
04	2610	X	946	-0-	-1664	-0-	946	3			Y	-0-					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
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1422	3	7	9	Y	6					6
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					6
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	6	1			1
02	1344	N	72	-0-	-1272	-0-	72	3			Y	-0-					1
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			Y	-0-					1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					1

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
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	751	3	20	9	Y	18					18
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			Y	-0-					18
01	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-	18	1			-0-
02	728	X	249	-0-	-479	-0-	242	3	7	9	Y	6					6
03	806	X	301	-0-	-505	-0-	293	3	8	9	Y	7	3	1			10
04	780	X	142	-0-	-638	-0-	140	3	2	9	Y	2					12

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
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					1
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	Y	3					4
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2					6
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	3	7	9	Y	6					12

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1230	X	973	-0-	-257	-0-	964	3	9	9	Y	8					73
12	1085	X	589	-0-	-496	-0-	556	3	33	9	Y	30	43	1			60
01	1085	X	388	-0-	-697	-0-	385	3	3	9	Y	3					63
02	896	N	443	-0-	-453	-0-	419	3	24	9	Y	22	80	1			5
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	Y	1					6
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					6

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
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	142	3	1	9	Y	1					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	93	3	1	9	Y	1					3
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	120	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-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
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3					7
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					8
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2	9	1			1
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	80	3	1	9	Y	1					2
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	393	3	7	9	Y	6					6

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1295	3	34	9	Y	31					31
12	1457	X	1188	-0-	-269	-0-	1177	3	11	9	Y	10					41
01	1519	X	849	-0-	-670	-0-	816	3	33	9	Y	30	31	1			40
02	1372	X	554	-0-	-818	-0-	539	3	15	9	Y	14					54
03	1519	X	1015	-0-	-504	-0-	991	3	24	9	Y	22	36	1			40
04	1320	X	809	-0-	-511	-0-	796	3	13	9	Y	12					52

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	N	-0-	-0-	-4	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					22
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	725	3	43	9	Y	39	32	1			29
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	Y	4					33
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1004	3	57	9	Y	52	67	1			18
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	673	3	1	9	Y	1					19
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					19

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1					1
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	83	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1					1
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					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
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					1
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-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
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	413	3	11	9	Y	10					10
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	789	3	8	9	Y	7					17
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	547	3	22	9	Y	20	24	1			13
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	3	11	9	Y	10					23
03	806	N	573	-0-	-233	-0-	559	3	14	9	Y	13	26	1			10
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	577	3	10	9	Y	9					19

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					7
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	Y	3	10	1			-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-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
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	Y	1					1
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					1
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					1
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	59	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					1
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					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
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3					4
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					4
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	4	1			1
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	114	3	3	9	Y	3					4
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	Y	4	8	1			-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	3	4	9	Y	4					4
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					4
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	4	1			1
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	89	3	1	9	Y	1					2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	840	3	22	9	Y	20					20
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1221	3	12	9	Y	11					31
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	846	3	34	9	Y	31	37	1			25
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	829	3	23	9	Y	21					46
03	1240	N	792	-0-	-448	-0-	773	3	19	9	Y	17	43	1			20
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	3	19	9	Y	17					37

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2					9
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	12	1			-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	122	-0-	-102	-0-	115	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1					1
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					1
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					2
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	196	X	78	-0-	-118	-0-	76	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
03	217	X	124	-0-	-93	-0-	123	3	1	9	Y	1					1
*04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1					2

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

11	150	N	88	-0-	-62	-0-	86	3	2	9	Y	2					92
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	102	3	7	9	Y	6					98
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					98
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-	28	1			70
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	3	2	9	Y	2	10	1			62
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					62

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	Y	6					11
12	744	N	80	-0-	-664	-0-	80	3			Y	-0-					11
01	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	3			Y	-0-					11
02	504	N	111	-0-	-393	-0-	101	3	10	9	Y	9	20	1			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1					1
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					15
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	Y	2	17	1			-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1					1
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					2
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	3			Y	-0-					2
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					2
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	Y	3					3
12	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1044	3	2	9	Y	2					5
01	1023	N	732	-0-	-291	-0-	724	3	8	9	Y	7					12
02	784	N	406	-0-	-378	-0-	404	3	2	9	Y	2					14
03	1054	N	572	-0-	-482	-0-	571	3	1	9	Y	1					15
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	607	3	3	9	Y	3					18

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
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					2
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					2
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					2
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	90	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-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
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	144	3	1	9	Y	1					39
12	837	N	140	-0-	-697	-0-	132	3	8	9	Y	7	46	1			-0-
01	279	N	92	-0-	-187	-0-	91	3	1	9	Y	1					1
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	114	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	306	3	8	9	Y	7					7
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	Y	3					10
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	211	3	9	9	Y	8	13	1			5
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	394	3	11	9	Y	10					15
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	179	3	4	9	Y	4	19	1			-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	Y	3					3

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					2
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1					3
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	1			3
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					3
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	119	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			Y	-0-					-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
11	390	N	279	-0-	-111	-0-	276	3	3	9	Y	3					9
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					9
01	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			Y	-0-					9
02	252	N	103	-0-	-149	-0-	94	3	9	9	Y	8	17	1			-0-
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	91	3	1	9	Y	1					1
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			Y	-0-					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
11	1200	X	483	-0-	-717	-0-	481	3	2	9	Y	2					12
12	1302	X	83	-0-	-1219	-0-	83	3			Y	-0-					12
01	1302	X	83	-0-	-1219	-0-	83	3			Y	-0-					12
02	448	N	73	-0-	-375	-0-	73	3			Y	-0-					12
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1					13
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	Y	2					15

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
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1					1
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					1
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	223	3	21	9	Y	19	20	1			-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	206	3	2	9	Y	2					2
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	Y	1					3

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

11	390	N	90	-0-	-300	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	291	3	1	9	Y	1					1
01	403	N	204	-0-	-199	-0-	202	3	2	9	Y	2					3
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					3
03	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			Y	-0-					3
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	158	3	1	9	Y	1					4

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					1
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1					1
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3					3
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					3
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	85	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	127	3	1	9	Y	1					2
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	90	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2					2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	271	3	7	9	Y	6					6
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	3	8	9	Y	7					13
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	558	3	23	9	Y	21	20	1			14
02	252	N	125	-0-	-127	-0-	122	3	3	9	Y	3					17
03	806	N	293	-0-	-513	-0-	286	3	7	9	Y	6	23	1			-0-
04	570	N	97	-0-	-473	-0-	96	3	1	9	Y	1					1

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
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1					1
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
01	589	N	114	-0-	-475	-0-	114	3			Y	-0-					1
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	129	3			Y	-0-					1
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					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
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-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
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					63
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					63
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					63
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	22	1			41
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2					6
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					6
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1					1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	88	3	1	9	Y	1					37
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1					38
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					38
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	18	1			20
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3					23
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					23

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	112	X	81	-0-	-31	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	360	3	21	9	Y	19	11	1			10
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2					12
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	14	1			-0-
03	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

11	660	N	474	-0-	-186	-0-	472	3	2	9	Y	2					22
12	961	N	812	-0-	-149	-0-	811	3	1	9	Y	1					23
01	961	N	568	-0-	-393	-0-	562	3	6	9	Y	5					28
02	868	X	527	-0-	-341	-0-	524	3	3	9	Y	3					31
03	961	X	481	-0-	-480	-0-	480	3	1	9	Y	1					32
04	780	X	553	-0-	-227	-0-	550	3	3	9	Y	3					35

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1					34
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					34
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	3			Y	-0-					34
02	308	X	125	-0-	-183	-0-	117	3	8	9	Y	7					41
03	341	X	141	-0-	-200	-0-	134	3	7	9	Y	6	47	1			-0-
04	240	X	148	-0-	-92	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

11	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

11	1050	N	911	-0-	-139	-0-	907	3	4	9	Y	4					56
12	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	3			Y	-0-					56
01	930	N	546	-0-	-384	-0-	546	3			Y	-0-					56
02	924	X	380	-0-	-544	-0-	357	3	23	9	Y	21					77
03	930	X	904	-0-	-26	-0-	825	3	79	9	Y	72	124	1			25
04	900	X	653	-0-	-247	-0-	652	3	1	9	Y	1					26

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					1
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					1
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 10275 - 11328

11	3720	X	1871	-0-	-1849	-0-	1471	1	400	3	N	-0-					28
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6054	1	400	3	N	-0-					28
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4190	1	400	3	N	-0-					28
02	3584	X	3510	-0-	-74	-0-	3135	1	375	3	N	-0-					28
03	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	3225	1	375	3	N	-0-					28
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					28

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					61
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					61
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					61
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					61
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					61
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					91
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					91
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					91
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					91
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					91

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	3	6	9	N	5	5	1			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	N	1					1
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					1

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5989	2	53	9	N	48	192	1			26
12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5404	2	45	9	N	41					67
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5501	2	35	9	N	32					99
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4369	2	122	9	N	111	190	1			20
03	4557	X	4420	-0-	-137	-0-	4379	2	41	9	N	37					57
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					57

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					38
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					38

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1520	2	77	9	N	70					340
12	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1560	2	79	9	N	72	171	1			241
01	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	1389	2	51	9	N	46					287
02	1484	N	1420	-0-	-64	-0-	1365	2	55	9	N	50					337
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1375	2	76	9	N	69	179	1			227
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1329	2	70	9	N	64					291

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND		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

11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	N	-0-					-0-
01	775	N	486	-0-	-289	-0-	31	1	455	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	67	1	901	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	70	1	868	2	N	-0-					-0-
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

11	2520	X	1966	-0-	-554	-0-	106	1	1860	2	N	-0-					5
12	2542	X	1537	-0-	-1005	-0-	93	1	1444	2	N	-0-					5
01	2387	X	1315	-0-	-1072	-0-	88	1	1227	2	N	-0-					5
02	2100	X	657	-0-	-1443	-0-	47	1	610	2	N	-0-					5
03	2046	X	1685	-0-	-361	-0-	125	1	1560	2	N	-0-					5
04	1980	X	1143	-0-	-837	-0-	1143	2			N	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (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
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					130
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	1			N	-0-					130
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			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
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	311	3	44	9	N	40					68
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	316	3	20	9	N	18					86
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	254	3	44	9	N	40					126
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	9					135
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	92	1			43
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	47					90

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. //CONT.// 551650
BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					146
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					160
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	51	2	42	9	N	38	170	1			90
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	79	2	14	9	N	13					103
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	102	2	58	9	N	53					156
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	99	2	37	9	N	34					190
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					190
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					190

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					222
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					228
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					233
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					235
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					238
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					241
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					243
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	172	1			73

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

11	240	N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224	2	N	-0-					81
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	N	-0-					81
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	2	N	-0-					81
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	10	1	188	2	N	-0-					81
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-					81
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					81

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	81	1	1486	2	N	2	2	8			25
							2	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1514	2	N	5	5	8			25
							6	9									
01	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	52	1	964	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	1372	N	374	-0-	-998	-0-	20	1	353	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	1519	N	635	-0-	-884	-0-	19	1	346	2	N	245					270
							270	9									
04	990	N	498	-0-	-492	-0-	25	1	471	2	N	2	175	1			97
							2	9									

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

11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					56
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					56
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					56
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					56
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

11	3000	N	4121	-0-	1121	2100	4118	2	3	9	N	3					165
12	6189	X	4089	-0-	-2100	-0-	4089	2			N	-0-					165
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					165
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					165
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					165
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	10					175

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					30
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					30
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2					32
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	N	15					85
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					85
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					85
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					86
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	70	1			21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC //CONT.// 140531
SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					138
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					138
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					138
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					138
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	15					153
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					153

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	210	2	34	9	N	31	54	1			25
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	146	2	10	9	N	9					34
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	127	2	8	9	N	7					41
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	12					53
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					63
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	69	82	1			50

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					137
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	50	1	17	9	N	15					70
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	122	2	121	9	N	110	151	1			29
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	229	2	138	9	N	125	128	1			26
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	369	4	95	9	N	86	84	1			28
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	409	4	120	9	N	109					137
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	382	4	85	9	N	77	114	1			100

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	744	N	334	-0-	-410	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	140	2	155	9	N	141	110	1			114
12	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					114
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					114
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					114
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					114
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	41	80	1			75

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3636	2	52	9	N	47					149
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3665	2	86	9	N	78	159	1			68
01	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1183	2	37	9	N	34					102
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					102
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	2					104
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	11					115

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					76
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					76
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					76
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					76
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					76
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					76

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					267
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					267
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					267
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					267
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	179	1			88
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	2					90

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1429	2	28	9	N	25	91	1			28
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1415	2	28	9	N	25					53
01	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1188	2	28	9	N	25					78
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	7					85
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	14					99
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	10					109

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					153
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					153
01	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	1039	2			N	-0-					153
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	2	121	1			34
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	16					50
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	10					60

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	501	2			N	-0-					14
12	682	N	429	-0-	-253	-0-	429	2			N	-0-					14
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					14
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					14
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					14
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					20
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					2
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					50
01	293	X	-0-	-0-	-293	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					13
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					13
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					13
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					13

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	129	3	17	9	N	15					123
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	126	3	11	9	N	10					133
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	107	3	15	9	N	14					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					147
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	10					157

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	N	1					51
12	744	N	568	-0-	-176	-0-	567	3	1	9	N	1					52
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					52
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					52

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223		-0-	-0-	-223	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					199
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					199
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1	49	5	-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RODESSA (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

11	180	#	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	218	2	37	9	N	34					59
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	41	2	61	9	N	55					114
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	35	2	25	9	N	23	3	8			134
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	101	2	57	9	N	52					186
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	68					254
							75	9									

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

11	1797	N	598	-0-	-1199	-0-	579	2	19	9	Y	17					111
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	685	2	7	9	Y	6					117
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	Y	12					129
02	560	N	206	-0-	-354	-0-	186	2	20	9	Y	18					147
03	682	N	291	-0-	-391	-0-	282	2	9	9	Y	8					155
04	480	N	158	-0-	-322	-0-	145	2	13	9	Y	12					167

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

11	34100	X	7998	-0-	-26102	-0-	7918	2	80	9	Y	73					347
12	9889	X	7728	-0-	-2161	-0-	7682	2	46	9	Y	42	182	1			207
01	9052	X	7933	-0-	-1119	-0-	7881	2	52	9	Y	47					254
02	7840	X	6481	-0-	-1359	-0-	6481	2			Y	-0-					254
03	8649	X	6440	-0-	-2209	-0-	6440	2			Y	-0-					254
04	8010	X	6859	-0-	-1151	-0-	6859	2			Y	-0-					254

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

11	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	N	-0-					21
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					21
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					21
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	10	1	184	2	N	-0-					21
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	N	-0-					21
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					21

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA, 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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP //CONT.// 293171
TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04		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
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-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3740		3700	-0-	-40	-0-	518	1	3062	2	N	109					251
							120	9									
12	3782		3445	-0-	-337	-0-	522	1	2882	2	N	37	193	1			95
							41	9									
01	3681	R	3681	-0-	-0-	-0-	430	1	3115	2	N	124	107	1			112
							136	9									
02	3416		2905	-0-	-511	-0-	352	1	2444	2	N	99	178	1			33
							109	9									
03	3782		2064	-0-	-1718	-0-	344	1	1698	2	N	20					53
							22	9									
04	3660		1011	-0-	-2649	-0-	116	1	884	2	N	10					63
							11	9									

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
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2371	3	20	9	N	18	180	1			78
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2444	3	17	9	N	15					93
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2398	3	28	9	N	25					118
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2132	3	33	9	N	30					148
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2438	3	48	9	N	44					192
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					192

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

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
11	810	N	506	-0-	-304	-0-	506	2			N	-0-					125
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	707	2	55	9	N	50	162	1			13
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	733	2	44	9	N	40					53
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					60
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	720	2	31	9	N	28					88
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	690	2	2	9	N	2					90

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					279
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	10					289
*01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2556	3	4	9	N	4	195	1	4	8	94
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					94
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					94
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					94

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	918	2	46	9	N	42					80
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	60	1			20
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					20
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	843	2	11	9	N	10					30
03	1023	N	978	-0-	-45	-0-	934	2	44	9	N	40					70
04	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	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
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					72
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					72
*01	1054	N	662	-0-	-392	-0-	644	2	18	9	N	16					88
*02	896	N	461	-0-	-435	-0-	461	2			N	-0-					88
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					88
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	69	1			19

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	2	24	9	N	22					63
12	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1900	2	20	9	N	18					81
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					81
02	1764	N	1585	-0-	-179	-0-	1577	2	8	9	N	7					88
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2044	2	50	9	N	45					133
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1644	2	2	9	N	2	94	1			41

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	592	2	3	9	N	3					132
12	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					132
01	992	N	862	-0-	-130	-0-	856	2	6	9	N	5					137
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	2	21	9	N	19	136	1			20
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1760	2	18	9	N	16					36
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1527	2	22	9	N	20					56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					84
12	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1651	2	19	9	N	17					101
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	2			N	-0-					101
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1493	2	24	9	N	22					123
03	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			N	-0-					123
04	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1273	2			N	-0-					123

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1635	2	11	9	N	10	88	1			52
12	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	1642	2	23	9	N	21					73
01	1829	N	1464	-0-	-365	-0-	1446	2	18	9	N	16					89
02	1540	N	1484	-0-	-56	-0-	1466	2	18	9	N	16	71	1			34
03	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1618	2	20	9	N	18					52
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1355	2	17	9	N	15					67

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	712	-0-	-398	-0-	710	2	2	9	N	2					99
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					99
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	608	2	1	9	N	1					100
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	582	2			N	-0-					100
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					100
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	611	2	25	9	N	23					123

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					48
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	825	2	3	9	N	3					51
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	771	2	29	9	N	26					77
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	4					81
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	831	2	19	9	N	17					98
04	780	N	695	-0-	-85	-0-	671	2	24	9	N	22					120

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	798	-0-	-492	-0-	797	2	1	9	N	1					56
12	1054	N	709	-0-	-345	-0-	691	2	18	9	N	16	51	1			21
01	868	N	757	-0-	-111	-0-	746	2	11	9	N	10					31
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1067	2	20	9	N	18					49
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1764	2	35	9	N	32					81
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1544	2	25	9	N	23					104

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	776	-0-	-214	-0-	774	2	2	9	N	2	49	1			40
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1549	2	30	9	N	27					67
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1352	2	40	9	N	36					103
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1704	2	40	9	N	36					139
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1653	2	21	9	N	19					158
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					158

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1706	2	22	9	N	20					103
12	2015	N	1746	-0-	-269	-0-	1715	2	31	9	N	28	91	1			40
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1577	2	17	9	N	15					55
02	1624	N	1550	-0-	-74	-0-	1530	2	20	9	N	18					73
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1660	2	23	9	N	21					94
04	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1315	2	19	9	N	17					111

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2192	2	9	9	N	8					29
12	2325	N	2089	-0-	-236	-0-	2068	2	21	9	N	19					48
01	2108	N	1588	-0-	-520	-0-	1569	2	19	9	N	17					65
02	2800	N	2805	-0-	5	5	2792	2	13	9	N	12					77
03	2670	N	2665	-0-	-5	-0-	2665	2			N	-0-					77
04	1530	N	593	-0-	-937	-0-	562	2	31	9	N	28					105

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1593	2	18	9	N	16	164	1			47
12	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1485	2	35	9	N	32					79
01	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1600	2	29	9	N	26					105
02	1512	N	1486	-0-	-26	-0-	1486	2			N	-0-					105
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					105
04	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	1454	2	24	9	N	22					127

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2679	2	18	9	N	16					60
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2961	2	20	9	N	18					78
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2932	2	28	9	N	25	41	1			62
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2544	2	21	9	N	19					81
03	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2818	2	21	9	N	19					100
04	2880	X	2637	-0-	-243	-0-	2615	2	22	9	N	20					120

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2425	2	42	9	N	38	142	1			48
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2744	2	43	9	N	39					87
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2742	2	48	9	N	44					131
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2351	2	26	9	N	24					155
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2518	2	41	9	N	37	126	1			66
04	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	1989	2	28	9	N	25					91

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	2	21	9	N	19					83
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2171	2	21	9	N	19					102
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1995	2	22	9	N	20	78	1			44
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2003	2	22	9	N	20					64
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2011	2	24	9	N	22					86
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1824	2	21	9	N	19					105

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2452	2	42	9	N	38	83	1			83
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2423	2	31	9	N	28					111
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2292	2	61	9	N	55	94	1			72
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2164	2	26	9	N	24					96
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2600	2	41	9	N	37					133
*04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2228	2	39	9	N	35					168

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	2	6	9	N	5	105	1			20
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2294	2	41	9	N	37					57
01	2139	N	1767	-0-	-372	-0-	1750	2	17	9	N	15					72
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	N	13	63	1			22
03	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	1954	2	21	9	N	19					41
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1614	2	19	9	N	17					58

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1734	2	46	9	N	42	94	1			17
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			N	-0-					17
01	1953	N	1433	-0-	-520	-0-	1433	2			N	-0-					17
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1771	2	46	9	N	42					59
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	N	26					85
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	N	18					103

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					19
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1220	2	14	9	N	13					32
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1094	2	2	9	N	2					34
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					34
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					34
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	N	9					43

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	979	-0-	-431	-0-	979	2			N	-0-					89
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2554	2	19	9	N	17					106
01	2356	N	1926	-0-	-430	-0-	1890	2	36	9	N	33					139
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	N	1	121	1			19
03	2418	N	2124	-0-	-294	-0-	2092	2	32	9	N	29					48
04	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	1517	2			N	-0-					48

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2795	N	2729	-0-	-66	-0-	2672	2	57	9	N	52					160
12	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	2720	2	7	9	N	6	122	1			44
01	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	2454	2	78	9	N	71					115
02	2716	X	2553	-0-	-163	-0-	2511	2	42	9	N	38					153
03	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	2650	2	2	9	N	2	135	1			20
04	2730	X	2065	-0-	-665	-0-	2022	2	43	9	N	39					59

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					52
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1806	2	70	9	N	64					116
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	2	7	9	N	6	103	1			19
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					19
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					19
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1791	2	43	9	N	39					58

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1570	2	22	9	N	20					73
12	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1818	2	19	9	N	17					90
01	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1462	2	14	9	N	13					103
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	N	4					107
03	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1762	2	19	9	N	17					124
04	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1337	2	12	9	N	11	116	1			19

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2178	-0-	-222	-0-	2156	2	22	9	N	20					170
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2321	2	19	9	N	17					187
01	2356	N	1898	-0-	-458	-0-	1898	2			N	-0-	107	1			80
02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	1968	2	24	9	N	22					102
03	2356	N	1917	-0-	-439	-0-	1896	2	21	9	N	19					121
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1952	2	22	9	N	20					141

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1604	2	34	9	N	31	109	1			76
12	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1733	2	21	9	N	19					95
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1700	2	97	9	N	88					183
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	N	23					206
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1691	2	35	9	N	32	176	1			62
04	1740	N	1204	-0-	-536	-0-	1182	2	22	9	N	20					82

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1717	2	41	9	N	37					63
12	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-					63
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					63
02	1680	N	1201	-0-	-479	-0-	1192	2	9	9	N	8					71
03	1395	N	949	-0-	-446	-0-	949	2			N	-0-					71
04	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	1279	2			N	-0-					71

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2557	2	25	9	N	23					141
12	3038	N	2653	-0-	-385	-0-	2624	2	29	9	N	26					167
01	2697	N	2348	-0-	-349	-0-	2324	2	24	9	N	22	155	1			34
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2420	2	21	9	N	19					53
03	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	2532	2	13	9	N	12					65
04	2280	N	2012	-0-	-268	-0-	1994	2	18	9	N	16					81

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1266	2	10	9	N	9	75	1			29
12	1829	N	1286	-0-	-543	-0-	1286	2			N	-0-					29
01	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	1166	2	6	9	N	5					34
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2273	2	45	9	N	41					75
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	N	14	65	1			24
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1735	2	29	9	N	26					50

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2184	2	29	9	N	26					109
12	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	2045	2	20	9	N	18	91	1			36
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1989	2	31	9	N	28					64
02	2072	N	1868	-0-	-204	-0-	1844	2	24	9	N	22					86
03	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2009	2	28	9	N	25					111
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1945	2	28	9	N	25					136

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	662	2	6	9	N	5					64
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	652	2	11	9	N	10					74
01	775	N	688	-0-	-87	-0-	680	2	8	9	N	7					81
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	N	7					88
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	644	2	6	9	N	5					93
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	599	2	4	9	N	4					97

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1255	2	58	9	N	53					107
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1493	2	58	9	N	53					160
01	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1365	2	13	9	N	12					172
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15	152	1			35
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1468	2	81	9	N	74					109
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1243	2	20	9	N	18					127

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1717	2	25	9	N	23					110
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2101	2	30	9	N	27	95	1			42
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1752	2	19	9	N	17					59
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1714	2	40	9	N	36					95
03	1953	N	1582	-0-	-371	-0-	1564	2	18	9	N	16					111
04	1710	N	1181	-0-	-529	-0-	1164	2	17	9	N	15					126

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1673	2	29	9	N	26					91
12	2201	N	1772	-0-	-429	-0-	1741	2	31	9	N	28					119
01	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	1688	2	44	9	N	40					159
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-	116	1			43
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	N	9					52
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1657	2	39	9	N	35					87

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1108	2	35	9	N	32					69
12	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1007	2	9	9	N	8					77
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1117	2	4	9	N	4					81
02	1064	N	916	-0-	-148	-0-	916	2			N	-0-					81
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					81
04	1110	N	521	-0-	-589	-0-	520	2	1	9	N	1					82

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1542	2	11	9	N	10					59
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1450	2	25	9	N	23					82
01	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	1032	2			N	-0-					82
02	1456	N	1282	-0-	-174	-0-	1273	2	9	9	N	8					90
03	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1298	2	7	9	N	6					96
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					96

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					54
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1396	2	56	9	N	51	88	1			17
01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					17
02	2072	N	1356	-0-	-716	-0-	1356	2			N	-0-					17
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-					17
04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1090	2			N	-0-					17

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3331	-0-	-659	-0-	3298	2	33	9	N	30					117
12	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3298	2	26	9	N	24	118	1			23
01	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	3148	2	33	9	N	30					53
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3495	2	74	9	N	67					120
03	3751	X	3721	-0-	-30	-0-	3707	2	14	9	N	13	102	1			31
04	3330	X	2767	-0-	-563	-0-	2712	2	55	9	N	50					81

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					64
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					64
01	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					64
02	1288	N	1154	-0-	-134	-0-	1153	2	1	9	N	1					65
03	1426	N	923	-0-	-503	-0-	923	2			N	-0-					65
04	1260	N	994	-0-	-266	-0-	992	2	2	9	N	2					67

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	N	9					54
12	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1262	2	6	9	N	5					59
01	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	1164	2	6	9	N	5					64
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7					71
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1402	2	10	9	N	9					80
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1081	2	9	9	N	8					88

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	N	16					80
12	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1239	2	3	9	N	3					83
01	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	2			N	-0-					83
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1110	2	13	9	N	12					95
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1099	2	12	9	N	11	50	1			56
04	1080	N	910	-0-	-170	-0-	900	2	10	9	N	9					65

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					128
12	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2317	2	15	9	N	14	99	1			43
01	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	1994	2	19	9	N	17					60
02	2156	N	1989	-0-	-167	-0-	1961	2	28	9	N	25					85
*03	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	1670	2	8	9	N	7					92
04	1950	N	1328	-0-	-622	-0-	1328	2			N	-0-					92

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					48
12	1209	N	940	-0-	-269	-0-	940	2			N	-0-					48
01	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			N	-0-					48
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					48
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1294	2	41	9	N	37					85
04	900	N	763	-0-	-137	-0-	716	2	47	9	N	43	58	1			70

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2247	2	17	9	N	15					121
12	2573	N	2287	-0-	-286	-0-	2267	2	20	9	N	18	81	1			58
01	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	2057	2	24	9	N	22					80
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2112	2	20	9	N	18	50	1			48
03	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2188	2	22	9	N	20					68
04	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	1730	2	13	9	N	12					80

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					105
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1982	2	17	9	N	15					120
01	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					120
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1714	2	12	9	N	11					131
03	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	1857	2	8	9	N	7					138
04	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	1500	2	13	9	N	12					150

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					72
12	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					72
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					72
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	36	1			36
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					36
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1657	2	15	9	N	14	86	1			34
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1650	2	75	9	N	68					102
01	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1456	2	18	9	N	16					118
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1526	2	46	9	N	42	124	1			36
03	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1672	2	32	9	N	29					65
04	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	1216	2	15	9	N	14					79

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

11	4200	X	4115	-0-	-85	-0-	4049	2	66	9	N	60					125
12	4836	X	3724	-0-	-1112	-0-	3707	2	17	9	N	15					140
01	4836	X	4051	-0-	-785	-0-	3986	2	65	9	N	59					199
02	4368	X	3569	-0-	-799	-0-	3527	2	42	9	N	38	185	1			52
03	4278	X	4067	-0-	-211	-0-	4021	2	46	9	N	42					94
04	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	3539	2	55	9	N	50					144

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1246	2	94	9	N	85	93	1			27
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					27
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1207	2	41	9	N	37					64
02	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1138	2	1	9	N	1					65
03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1265	2	10	9	N	9					74
04	1200	N	807	-0-	-393	-0-	801	2	6	9	N	5					79

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2404	2	118	9	N	107	112	1			25
12	2821	N	2381	-0-	-440	-0-	2375	2	6	9	N	5					30
01	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2239	2	131	9	N	119					149
02	2352	N	2263	-0-	-89	-0-	2227	2	36	9	N	33					182
*03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2394	2	40	9	N	36					218
04	2280	N	1964	-0-	-316	-0-	1964	2			N	-0-	190	1			28

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1911	2	34	9	N	31					90
12	2263	N	1493	-0-	-770	-0-	1471	2	22	9	N	20					110
01	2077	N	1307	-0-	-770	-0-	1283	2	24	9	N	22					132
02	1820	N	1271	-0-	-549	-0-	1246	2	25	9	N	23					155
*03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2177	2	37	9	N	34					189
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1143	2			N	-0-					189

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1124	2	28	9	N	25					135
12	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1148	2	32	9	N	29	115	1			49
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1086	2	23	9	N	21					70
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1062	2	24	9	N	22					92
03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1085	2	33	9	N	30					122
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1030	2	22	9	N	20					142

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1981	2	31	9	N	28	120	1			50
12	2325	N	2043	-0-	-282	-0-	1991	2	52	9	N	47					97
01	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1885	2	55	9	N	50					147
02	1876	N	1841	-0-	-35	-0-	1805	2	36	9	N	33					180
03	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	1962	2	41	9	N	37					217
04	1890	N	1663	-0-	-227	-0-	1633	2	30	9	N	27	187	1			57

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
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	N	3					50
12	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	1657	2	2	9	N	2					52
01	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					52
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	1495	2	8	9	N	7					59
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					59
04	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2			N	-0-					59

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	N	8					160
12	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	1721	2	29	9	N	26	139	1			47
01	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	1628	2	24	9	N	22					69
02	1652	N	1607	-0-	-45	-0-	1582	2	25	9	N	23					92
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1805	2	24	9	N	22					114
04	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1527	2	18	9	N	16					130

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1847	2	35	9	N	32					149
12	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	1882	2	47	9	N	43					192
01	2077	N	1773	-0-	-304	-0-	1729	2	44	9	N	40	185	1			47
02	1764	N	1593	-0-	-171	-0-	1557	2	36	9	N	33					80
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1913	2	28	9	N	25					105
04	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	1614	2	11	9	N	10					115

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	2951	2	57	9	N	52					171
12	3472	X	3044	-0-	-428	-0-	2977	2	67	9	N	61	187	1			45
01	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	2646	2	54	9	N	49					94
02	3136	X	2708	-0-	-428	-0-	2647	2	61	9	N	55					149
03	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2919	2	53	9	N	48					197
04	3000	X	2444	-0-	-556	-0-	2412	2	32	9	N	29	184	1			42

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	N	11					74
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	N	17					91
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1588	2	19	9	N	17					108
02	1456	N	1269	-0-	-187	-0-	1248	2	21	9	N	19					127
03	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1407	2	65	9	N	59	163	1			23
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1590	2	21	9	N	19					42

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	1594	2	28	9	N	25					57
12	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1696	2	39	9	N	35					92
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1766	2	25	9	N	23					115
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1556	2	28	9	N	25					140
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1699	2	56	9	N	51					191
04	1740	N	1488	-0-	-252	-0-	1462	2	26	9	N	24	175	1			40

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
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1484	2	22	9	N	20					174
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	2	35	9	N	32					206
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1522	2	48	9	N	44					250
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1397	2	18	9	N	16	187	1			79
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1537	2	97	9	N	88					167
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1501	2	40	9	N	36	176	1			27

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					138
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					138
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					138
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					138
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					138
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					138

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	972	2	18	9	Y	16					20
12	1116	N	971	-0-	-145	-0-	959	2	12	9	Y	11	27	1			4
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	986	2	17	9	Y	15					19
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	2			Y	-0-	18	1			1
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	2	17	9	Y	15					16
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	Y	8					24

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					156
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					156
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	810	2	1	9	N	1					157
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	808	2	48	9	N	44					201
03	1085	N	967	-0-	-118	-0-	936	2	31	9	N	28					229
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	882	2	10	9	N	9					238

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1879	2	22	9	Y	20	67	1			9
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1783	2	18	9	Y	16					25
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1803	2	18	9	Y	16					41
02	1764	N	1572	-0-	-192	-0-	1544	2	28	9	Y	25	63	1			3
03	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1635	2	23	9	Y	21					24
04	1770	N	1548	-0-	-222	-0-	1536	2	12	9	Y	11					35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					3
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					3
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			Y	-0-					3
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	53	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	63	2	1	9	Y	1					3
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					3

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					102
12	1860	N	1274	-0-	-586	-0-	1274	2			N	-0-					102
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					102
02	1344	N	1274	-0-	-70	-0-	1270	2	4	9	N	4					106
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1335	1	40	9	N	36					142
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1299	2	34	9	N	31					173

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1545	2	31	9	N	28					107
12	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	2			N	-0-					107
01	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	1611	2	15	9	N	14					121
02	1484	N	1350	-0-	-134	-0-	1317	2	33	9	N	30					151
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					151
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1810	2	69	9	N	63					214

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1639	2	19	9	Y	17	59	1			26
12	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1540	2	15	9	Y	14					40
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1667	2	13	9	Y	12					52
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1532	2	28	9	Y	25	63	1			14
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1392	2	20	9	Y	18					32
04	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1592	2	12	9	Y	11					43

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1499	-0-	-391	-0-	1499	2			Y	-0-					40
12	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	1408	2			Y	-0-					40
01	1519	N	717	-0-	-802	-0-	707	2	10	9	Y	9					49
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	2	12	9	Y	11	44	1			16
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1653	2	14	9	Y	13					29
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1981	2	22	9	Y	20					49

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1131	-0-	-759	-0-	1123	2	8	9	Y	7					15
12	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1003	2	11	9	Y	10					25
01	1085	N	955	-0-	-130	-0-	951	2	4	9	Y	4	19	1			10
02	1064	N	845	-0-	-219	-0-	841	2	4	9	Y	4					14
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	2	9	9	Y	8					22
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	Y	7	24	1			5

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3578	2	37	9	Y	34	68	1			4
12	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	3486	2	28	9	Y	25					29
01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3483	2	45	9	Y	41					70
02	3416	X	3143	-0-	-273	-0-	3141	2	2	9	Y	2	68	1			4
03	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	3537	2	51	9	Y	46					50
04	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3367	2	26	9	Y	24					74

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1729	2	22	9	Y	20					21
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3					24
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	595	2	1	9	Y	1					25
02	1624	N	613	-0-	-1011	-0-	610	2	3	9	Y	3					28
03	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	2			Y	-0-					28
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					28

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					9
12	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1878	2			Y	-0-					9
01	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1883	2	28	9	Y	25					34
02	1848	N	1598	-0-	-250	-0-	1585	2	13	9	Y	12	45	1			1
03	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1761	2	15	9	Y	14					15
04	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1816	2	20	9	Y	18					33

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	Y	10	38	1			39
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	2	11	9	Y	10					49
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1129	2	9	9	Y	8					57
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	837	2	15	9	Y	14	40	1			31
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1071	2	15	9	Y	14					45
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	Y	6					51

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2342	-0-	-88	-0-	2318	2	24	9	Y	22	45	1			5
12	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	2259	2	18	9	Y	16					21
01	2542	X	2203	-0-	-339	-0-	2177	2	26	9	Y	24					45
02	2296	X	1757	-0-	-539	-0-	1757	2			Y	-0-	40	1			5
03	2542	X	2367	-0-	-175	-0-	2334	2	33	9	Y	30					35
*04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2612	2	21	9	Y	19					54

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	786	-0-	-174	-0-	780	2	6	9	Y	5					10
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	361	2	3	9	Y	3					13
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2	9	1			6
02	728	X	419	-0-	-309	-0-	417	2	2	9	Y	2					8
03	806	X	355	-0-	-451	-0-	353	2	2	9	Y	2					10
04	780	X	506	-0-	-274	-0-	502	2	4	9	Y	4	10	1			4

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	Y	8	26	1			15
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8					23
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5					28
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	Y	12	26	1			14
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	Y	12					26
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	Y	6					32

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1357	-0-	-173	-0-	1332	2	25	9	Y	23					52
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1664	2	22	9	Y	20	47	1			25
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1740	2	32	9	Y	29					54
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-	40	1			14
03	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	1245	2	21	9	Y	19					33
04	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	1211	2	11	9	Y	10					43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					53
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					53
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2915	2	41	9	Y	37					90
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2592	2	22	9	Y	20	60	1			50
03	3100	N	3226	-0-	126	126	3198	2	28	9	Y	25					75
*04	2740	N	2614	-0-	-126	-0-	2586	2	28	9	Y	25					100

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

11	1110	N	859	-0-	-251	-0-	853	2	6	9	Y	5					14
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1461	2	17	9	Y	15					29
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	2	4	9	Y	4	20	1			13
02	812	N	588	-0-	-224	-0-	585	2	3	9	Y	3					16
03	1488	N	969	-0-	-519	-0-	961	2	8	9	Y	7					23
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	901	2	7	9	Y	6	19	1			10

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	Y	10					13
12	930	N	864	-0-	-66	-0-	861	2	3	9	Y	3					16
01	930	N	848	-0-	-82	-0-	845	2	3	9	Y	3					19
02	840	N	689	-0-	-151	-0-	686	2	3	9	Y	3					22
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					22
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			Y	-0-					22

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

11	1680	X	1204	-0-	-476	-0-	1190	2	14	9	Y	13					29
12	1736	X	1165	-0-	-571	-0-	1161	2	4	9	Y	4					33
01	1736	X	1211	-0-	-525	-0-	1205	2	6	9	Y	5					38
02	1176	X	1127	-0-	-49	-0-	1121	2	6	9	Y	5					43
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					43
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			Y	-0-					43

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

11	3042	X	2449	-0-	-593	-0-	2431	2	18	9	Y	16					35
12	2945	X	1837	-0-	-1108	-0-	1818	2	19	9	Y	17					52
01	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	2392	2	14	9	Y	13	48	1			17
02	2828	X	1906	-0-	-922	-0-	1895	2	11	9	Y	10					27
03	2759	X	2477	-0-	-282	-0-	2457	2	20	9	Y	18					45
04	2460	X	2156	-0-	-304	-0-	2138	2	18	9	Y	16	47	1			14

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

11	1140	N	880	-0-	-260	-0-	880	2			Y	-0-					47
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					47
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	800	2	11	9	Y	10					57
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	Y	8	40	1			25
03	1364	N	691	-0-	-673	-0-	685	2	6	9	Y	5					30
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1144	2	12	9	Y	11					41

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

11	1650	N	1084	-0-	-566	-0-	1071	2	13	9	Y	12					23
12	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	1256	2	4	9	Y	4					27
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7					34
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9					43
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					43
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			Y	-0-					43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3505	-0-	-275	-0-	3469	2	36	9	Y	33	68	1			29
12	4154	X	3344	-0-	-810	-0-	3318	2	26	9	Y	24					53
01	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3669	2	46	9	Y	42					95
02	3752	X	3183	-0-	-569	-0-	3181	2	2	9	Y	2	68	1			29
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3777	2	53	9	Y	48					77
04	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	3450	2	29	9	Y	26					103

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	2692	2	52	9	Y	47					104
12	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2771	2	37	9	Y	34	75	1			63
01	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	2792	2	47	9	Y	43					106
02	2912	X	2621	-0-	-291	-0-	2621	2			Y	-0-	77	1			29
03	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2837	2	48	9	Y	44					73
*04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2978	2	28	9	Y	25					98

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1997	-0-	-223	-0-	1960	2	37	9	Y	34					75
12	2542	X	1684	-0-	-858	-0-	1661	2	23	9	Y	21	46	1			50
01	2542	X	1527	-0-	-1015	-0-	1504	2	23	9	Y	21					71
02	1876	N	1399	-0-	-477	-0-	1399	2			Y	-0-	49	1			22
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1850	2	32	9	Y	29					51
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2004	2	19	9	Y	17					68

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4040	-0-	-190	-0-	3992	2	48	9	Y	44					65
12	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	3980	2	14	9	Y	13					78
01	4371	X	3874	-0-	-497	-0-	3857	2	17	9	Y	15					93
02	3948	X	2293	-0-	-1655	-0-	2281	2	12	9	Y	11					104
03	4185	X	2098	-0-	-2087	-0-	2098	2			Y	-0-					104
04	4050	X	1945	-0-	-2105	-0-	1945	2			Y	-0-					104

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4694	-0-	-616	-0-	4662	2	32	9	Y	29					87
12	5363	X	4799	-0-	-564	-0-	4747	2	52	9	Y	47					134
01	5146	X	4500	-0-	-646	-0-	4478	2	22	9	Y	20	91	1			63
02	4536	X	3915	-0-	-621	-0-	3895	2	20	9	Y	18					81
03	5022	X	4664	-0-	-358	-0-	4628	2	36	9	Y	33					114
04	4680	X	4433	-0-	-247	-0-	4400	2	33	9	Y	30	88	1			56

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					107
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					107
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					107
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	1431	2			N	-0-					107
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					107
04	1260	N	679	-0-	-581	-0-	679	2			N	-0-					107

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1817	2	10	9	Y	9					45
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1682	2	74	9	Y	67					112
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1724	2	36	9	Y	33					145
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1666	2	12	9	Y	11	146	1			10
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1807	2	66	9	Y	60					70
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					70

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					12
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					12
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					12
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					12
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					12
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2			Y	-0-					11
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	Y	3					14
01	806	N	508	-0-	-298	-0-	496	2	12	9	Y	11					25
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	597	2	8	9	Y	7					32
03	806	N	673	-0-	-133	-0-	669	2	4	9	Y	4					36
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					36

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1583	-0-	-217	-0-	45	1	1486	2	N	47					67
							52	9									
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	49	1	1634	2	N	33					100
							36	9									
01	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	43	1	1436	2	N	-0-					100
02	1484	N	1140	-0-	-344	-0-	33	1	1107	2	N	-0-					100
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	50	1	1680	2	N	37					137
							41	9									
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	23	1	1538	2	N	74	168	1			43
							81	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	976	2	24	9	Y	22	95	1			10
12	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2			Y	-0-					10
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					10
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	Y	13					23
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	2	6	9	Y	5					28
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	2			N	-0-					15
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	788	2	21	9	N	19					34
01	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					34
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					34
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					34
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					34

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	N	5					34
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1414	2	94	9	N	85					119
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1380	2	15	9	N	14					133
02	1288	N	1174	-0-	-114	-0-	1160	2	14	9	N	13					146
03	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1370	2	14	9	N	13					159
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1407	2	24	9	N	22	162	1			19

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	29	1	1894	2	Y	20	31	1			4
							22	9									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	30	1	2007	2	Y	6					10
							7	9									
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	31	1	2075	2	Y	30					40
							33	9									
02	1820	N	1757	-0-	-63	-0-	26	1	1727	2	Y	4					44
							4	9									
03	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	28	1	1832	2	Y	11					55
							12	9									
04	2070	N	1728	-0-	-342	-0-	25	1	1674	2	Y	26	75	1			6
							29	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					17
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	917	2	15	9	Y	14					31
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	855	2	20	9	Y	18					49
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	777	2	17	9	Y	15					64
03	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			Y	-0-					64
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	797	2	19	9	Y	17	73	1			8

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1780	2	116	9	N	105					121
12	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	1670	2	17	9	N	15					136
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1911	2	48	9	N	44	166	1			14
02	1708	N	1661	-0-	-47	-0-	1621	2	40	9	N	36					50
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1673	2	36	9	N	33					83
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1911	2	54	9	N	49					132

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					6
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					6
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1602	2	39	9	N	35	29	1			12
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					12
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1495	2	25	9	N	23					35
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	18	1	1209	2	N	89					119
							98	9									
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	1239	2	N	56					175
							62	9									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	19	1	1278	2	N	54	172	1			57
							59	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	15	1	1030	2	N	18					75
							20	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	18	1	1214	2	N	42					117
							46	9									
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1239	2	4	9	N	4					121

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					22
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	848	2	50	9	N	45					67
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					67
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	759	2	52	9	N	47					114
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					114
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	788	2	30	9	N	27					141

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2					11
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1671	2	35	9	Y	32					43
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1700	2	35	9	Y	32					75
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1463	2	6	9	Y	5	56	1			24
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	Y	12					36
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	845	2	8	9	Y	7	43	1			-0-

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	2189	2	41	9	N	37					164
12	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2107	2	41	9	N	37					201
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2373	2	44	9	N	40	193	1			48
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2093	2	37	9	N	34					82
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	N	26					108
04	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	2171	2	41	9	N	37					145

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	41	1	1374	2	N	-0-					27
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	41	1	1351	2	N	-0-					27
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	39	1	1293	2	N	-0-					27
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	2	N	-0-					27
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					27
04	1020	N	153	-0-	-867	-0-	2	1	151	2	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
11	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	19	1	1264	2	Y	-0-					3
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	20	1	1318	2	Y	-0-					3
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	18	1	1190	2	Y	11					14
							12	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	Y	-0-					14
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	19	1	1263	2	Y	13	25	1			2
							14	9									
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	17	1	1122	2	Y	-0-					2

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2052	-0-	-1458	-0-	31	1	2020	2	Y	1					27
							1	9									
12	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	48	1	3204	2	Y	42	61	1			8
							46	9									
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	53	1	3590	2	Y	-0-					8
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	49	1	3234	2	Y	-0-					8
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	50	1	3262	2	Y	-0-					8
04	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	52	1	3442	2	Y	1					9
							1	9									

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
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					19
12	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-					19
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1151	2	42	9	N	38					57
02	1092	N	1031	-0-	-61	-0-	1029	2	2	9	N	2	1	8			58
03	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					58
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-					58

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
11	2970	X	2537	-0-	-433	-0-	2511	2	26	9	N	24					47
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					47
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					47
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					47
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3334	2	33	9	N	30					77
*04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3302	2	155	9	N	141	188	1			30

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
11	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1048	2			N	-0-					23
12	1271	N	905	-0-	-366	-0-	905	2			N	-0-					23
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					23
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	943	2			N	-0-					23
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					23
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					23

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
11	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2			N	-0-					42
12	1333	N	892	-0-	-441	-0-	882	2	10	9	N	9					51
01	1302	N	861	-0-	-441	-0-	835	2	26	9	N	24					75
02	1064	N	791	-0-	-273	-0-	780	2	11	9	N	10					85
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	N	6					91
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	985	2	31	9	N	28					119

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1928	2	6	9	N	5					98
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2037	2	77	9	N	70					168
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2000	2	28	9	N	25	169	1			24
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1629	2	47	9	N	43					67
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1728	2	23	9	N	21					88
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1683	2	62	9	N	56					144

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	Y	12					79
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8					87
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1000	2	9	9	Y	8	85	1			10
02	952	N	809	-0-	-143	-0-	796	2	13	9	Y	12					22
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	866	2	9	9	Y	8					30
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	786	2	7	9	Y	6					36

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					62
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					62
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					62
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	2			N	-0-					62
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					62
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	N	6					68

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	2730	2	67	9	Y	61	191	1			15
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3036	2	6	9	Y	5					20
01	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2966	2	33	9	Y	30					50
02	2744	X	2538	-0-	-206	-0-	2538	2			Y	-0-					50
03	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2828	2	140	9	Y	127					177
04	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	2845	2	41	9	Y	37	182	1			32

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3500	2	6	9	N	5					30
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					30
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3527	2	13	9	N	12					42
02	3276	X	3125	-0-	-151	-0-	3034	2	91	9	N	83					125
03	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3277	2	80	9	N	73					198
04	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	3247	2	12	9	N	11	194	1			15

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	1794	2	17	9	N	15					202
12	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	1849	2	20	9	N	18	183	1			37
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1852	2	64	9	N	58					95
02	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1461	2	11	9	N	10					105
03	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1786	2	19	9	N	17					122
04	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1689	2	17	9	N	15					137

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1478	-0-	-232	-0-	1381	2	97	9	Y	88					147
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2237	2	66	9	Y	60	167	1			40
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2097	2	10	9	Y	9					49
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					49
03	2294	N	1810	-0-	-484	-0-	1722	2	88	9	Y	80					129
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2056	2	55	9	Y	50	154	1			25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1730	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1380	-0-	-272	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1454	-0-	-136	-0-	1454	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
11	1620	N	1066	-0-	-554	-0-	1066	2			N	-0-					33
12	1519	N	975	-0-	-544	-0-	975	2			N	-0-					33
01	1240	N	290	-0-	-950	-0-	290	2			N	-0-					33
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					33
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					33
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	2	N	7					145
							8	9									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	33	1	1096	2	N	9					154
							10	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	N	7					161
							8	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	N	12					173
							13	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	35	1	1152	2	N	12	166	1			19
							13	9									
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	17	1	1109	2	N	13					32
							14	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
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					90
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					90
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					90
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					90
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					90
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					90

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2124	-0-	-726	-0-	2124	2			N	-0-					34
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2903	2	45	9	N	41					75
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2302	2	48	9	N	44					119
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2193	2	97	9	N	88	154	1			53
03	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	2468	2			N	-0-					53
*04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2426	2	20	9	N	18					71

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					103
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1728	2	110	9	N	100	159	1			44
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					44
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	1592	2			N	-0-					44
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					44
04	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1659	2	32	9	N	29					73

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	856	-0-	-884	-0-	25	1	831	2	N	-0-					58
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					58
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					58
02	2800	N	3167	-0-	367	367	92	1	3075	2	N	-0-					58
03	2439	N	2072	-0-	-367	-0-	59	1	1976	2	N	34					92
							37	9									
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	24	1	1623	2	N	-0-					92

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
11	2400	N	2085	-0-	-315	-0-	2070	2	15	9	N	14					92
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2446	2	39	9	N	35					127
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2420	2	29	9	N	26					153
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2186	2	22	9	N	20					173
03	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2167	2	31	9	N	28	187	1			14
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2394	2	29	9	N	26					40

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
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					27
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1602	2	293	9	N	266	186	1			107
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1722	2	45	9	N	41					148
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2148	2	6	9	N	5					153
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2369	2	26	9	N	24					177
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2238	2	42	9	N	38	183	1			32

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
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17	9	N	15					192
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	946	2	11	9	N	10	175	1			27
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10					37
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	924	2	12	9	N	11					48
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	878	2	10	9	N	9					57
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1018	2	20	9	N	18					75

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
11	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	50	1	1651	2	N	2					97
							2	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	50	1	1672	2	N	8					105
							9	9									
01	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	49	1	1640	2	N	15					120
							17	9									
02	1596	N	1557	-0-	-39	-0-	45	1	1504	2	N	7					127
							8	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	50	1	1676	2	N	15					142
							17	9									
04	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	24	1	1571	2	N	6					148
							7	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
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					110
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					110
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2473	2	52	9	N	47					157
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2165	2	47	9	N	43	177	1			23
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					23
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2280	2	32	9	N	29					52

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1571	2	22	9	N	20					130
12	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	1352	2	14	9	N	13					143
01	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1238	2	11	9	N	10					153
02	1484	N	1212	-0-	-272	-0-	1202	2	10	9	N	9					162
03	1364	N	907	-0-	-457	-0-	890	2	17	9	N	15					177
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1168	2	3	9	N	3					180

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1582	2	21	9	Y	19					37
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1851	2	41	9	Y	37					74
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1878	2	21	9	Y	19					93
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1514	2	22	9	Y	20	96	1			17
03	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1758	2			Y	-0-					17
04	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2			Y	-0-					17

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			Y	-0-					4
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1302	2	9	9	Y	8					12
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	Y	4					16
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	1138	2	2	9	Y	2	17	1			1
03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1256	2	9	9	Y	8					9
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	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
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2034	2	15	9	Y	14					23
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2084	2	10	9	Y	9	26	1			6
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2160	2	1	9	Y	1					7
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	1877	2			Y	-0-					7
03	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2061	2	21	9	Y	19					26
04	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	1997	2	17	9	Y	15	35	1			6

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1518	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1257	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
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					30
12	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1587	2	20	9	N	18					48
01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1592	2	17	9	N	15					63
02	1456	N	1226	-0-	-230	-0-	1226	2			N	-0-					63
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1620	2	57	9	N	52					115
04	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2			N	-0-					115

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
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1042	2	21	9	Y	19					37
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1077	2	41	9	Y	37					74
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1184	2	21	9	Y	19					93
02	980	N	631	-0-	-349	-0-	611	2	20	9	Y	18	96	1			15
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					15
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			Y	-0-					15

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

11	2040	N	1846	-0-	-194	-0-	28	1	1818	2	Y	-0-					14
12	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	32	1	2152	2	Y	-0-					14
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	36	1	2476	2	Y	57					71
							63	9									
02	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	26	1	1702	2	Y	-0-					71
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	34	1	2257	2	Y	64	123	1			12
							70	9									
04	2490	N	2406	-0-	-84	-0-	36	1	2370	2	Y	-0-					12

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	27	1	887	2	N	13	177	1			23
							14	9									
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	27	1	916	2	N	-0-					23
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	N	-0-					23
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	23	1	776	2	N	-0-					23
03	930	N	863	-0-	-67	-0-	25	1	838	2	N	-0-					23
04	960	N	786	-0-	-174	-0-	12	1	774	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

11	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1183	2	10	9	N	9					47
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1270	2	23	9	N	21					68
01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1202	2	8	9	N	7					75
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1032	2	53	9	N	48					123
03	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1151	2	15	9	N	14					137
04	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1027	2	8	9	N	7	101	1			43

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1					1
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1					2
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	134	2	1	9	Y	1					3
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					3
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	141	2	2	9	Y	2	4	1			1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			Y	-0-					4
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	548	2	23	9	Y	21					25
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	625	2	28	9	Y	25					50
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	608	2	22	9	Y	20					70
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					70
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	706	2	28	9	Y	25	85	1			10

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	29	1	1927	2	Y	20	124	1			8
							22	9									
12	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	22	1	1484	2	Y	6					14
							7	9									
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	25	1	1713	2	Y	30					44
							33	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	28	1	1867	2	Y	4					48
							4	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	30	1	1975	2	Y	11					59
							12	9									
*04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	27	1	1819	2	Y	27	80	1			6
							30	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
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1693	2	24	9	Y	22	95	1			10
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					10
01	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			Y	-0-					10
02	1596	N	1547	-0-	-49	-0-	1533	2	14	9	Y	13					23
03	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1686	2	6	9	Y	5					28
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			Y	-0-					28

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	274	2	8	9	Y	7					57
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	270	2	18	9	Y	16					73
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	Y	4	69	1			8
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	Y	9					17
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	267	2	6	9	Y	5					22
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	201	2	6	9	Y	5					27

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					61
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	12					73
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1294	2	42	9	Y	38	90	1			21
02	1232	N	1024	-0-	-208	-0-	1022	2	2	9	Y	2					23
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1230	2	11	9	Y	10					33
04	1290	N	989	-0-	-301	-0-	971	2	18	9	Y	16					49

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			Y	-0-					68
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1487	2	20	9	Y	18					86
01	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1320	2	42	9	Y	38	102	1			22
02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	1175	2	3	9	Y	3					25
03	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1307	2	10	9	Y	9					34
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1270	2	19	9	Y	17					51

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1640	2	52	9	N	47	197	1			7
12	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	1590	2	25	9	N	23					30
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1725	2	63	9	N	57					87
02	1568	N	1521	-0-	-47	-0-	1514	2	7	9	N	6	93	1			-0-
*03	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1037	-0-	-703	-0-	980	2	57	9	Y	52					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
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					9
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	18	9	Y	16					25
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1412	2	35	9	Y	32					57
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2	43	1			16
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	894	2	26	9	Y	24					40
04	900	N	710	-0-	-190	-0-	698	2	12	9	Y	11	51	1			-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	808	2	44	9	Y	40	78	1			5
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	578	2	23	9	Y	21					26
01	930	N	687	-0-	-243	-0-	644	2	43	9	Y	39					65
02	784	N	568	-0-	-216	-0-	553	2	15	9	Y	14					79
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	513	2	1	9	Y	1	78	1			2
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	499	2	61	9	Y	55					57

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	40	1	2596	2	Y	2					53
							2	9									
12	3069	X	2464	-0-	-605	-0-	35	1	2334	2	Y	86	123	1			16
							95	9									
01	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	40	1	2695	2	Y	-0-					16
02	2772	X	2313	-0-	-459	-0-	34	1	2279	2	Y	-0-					16
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	47	1	3076	2	Y	-0-					16
*04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	40	1	2681	2	Y	3					19
							3	9									

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
11	3750	X	3720	-0-	-30	-0-	3544	2	176	9	N	160					183
12	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	3433	2	11	9	N	10	173	1			20
01	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3442	2	19	9	N	17					37
02	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	3234	2	113	9	N	103					140
03	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3387	2	66	9	N	60	183	1			17
04	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	3240	2			N	-0-					17

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
11	5910	X	5647	-0-	-263	-0-	159	1	5304	2	N	167	186	1			23
							184	9									
12	6262	X	5630	-0-	-632	-0-	162	1	5395	2	N	66					89
							73	9									
01	6262	X	5601	-0-	-661	-0-	160	1	5328	2	N	103	174	1			18
							113	9									
02	5656	X	5042	-0-	-614	-0-	147	1	4895	2	N	-0-					18
03	5890	X	5585	-0-	-305	-0-	158	1	5272	2	N	141					159
							155	9									
04	5640	X	5128	-0-	-512	-0-	5060	2	68	9	N	62	189	1			32

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1617	-0-	-573	-0-	1554	2	63	9	N	57					89
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1860	2	69	9	N	63					152
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2260	2	72	9	N	65	193	1			24
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2306	2	69	9	N	63					87
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2482	2	72	9	N	65					152
04	2190	N	1861	-0-	-329	-0-	1806	2	55	9	N	50	178	1			24

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	#	1861	-0-	-779	-0-	1808	2	53	9	N	48	190	1			65
12	2728	#	2446	-0-	-282	-0-	2385	2	61	9	N	55					120
01	2728	#	2674	-0-	-54	-0-	2606	2	68	9	N	62					182
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1915	2	36	9	N	33					215
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2598	2	45	9	N	41	183	1			73
04	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	2466	2	55	9	N	50					123

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	15900	X	14543	-0-	-1357	-0-	14159	2	384	9	N	349	548	1			87
12	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16141	2	316	9	N	287	156	1			218
01	15872	X	12138	-0-	-3734	-0-	11912	2	226	9	N	205	178	1			245
02	14336	X	14056	-0-	-280	-0-	13643	2	413	9	N	375	358	1			262
03	16461	X	15102	-0-	-1359	-0-	14939	2	163	9	N	148	180	1			230
04	15930	X	12284	-0-	-3646	-0-	11994	2	290	9	N	264	366	1			128

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

11	6600	X	4898	-0-	-1702	-0-	4760	2	138	9	N	125	179	1			363
12	6138	X	5509	-0-	-629	-0-	5261	2	248	9	N	225	188	1			400
01	5518	X	4372	-0-	-1146	-0-	4236	2	136	9	N	124	179	1			345
02	4928	X	4818	-0-	-110	-0-	4657	2	161	9	N	146					491
03	5518	X	4620	-0-	-898	-0-	4524	2	96	9	N	87	362	1			216
04	5340	X	4052	-0-	-1288	-0-	3909	2	143	9	N	130					346

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

11	5400	X	5136	-0-	-264	-0-	575	1	4400	2	N	146	154	1			17
							161	9									
12	4371	X	3471	-0-	-900	-0-	534	1	2772	2	N	150	149	1			18
							165	9									
01	4371	X	1719	-0-	-2652	-0-	350	1	1369	2	N	-0-					18
02	4788	X	1277	-0-	-3511	-0-	382	1	895	2	N	-0-					18
03	5301	X	2583	-0-	-2718	-0-	333	1	2154	2	N	87	90	1			15
							96	9									
*04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	732	1	5798	2	N	152	150	1			17
							167	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					113
12	465	N	257	-0-	-208	-0-	41	1	212	2	N	4					117
							4	9									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					117
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	62	1	144	2	N	-0-					117
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	435	2	N	-0-					117
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	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

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					246
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					252
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					255
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	190	1			150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

US. FUELS, INC. 879264
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1119	2	13	9	N	12					200
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	906	2	33	9	N	30					230
01	1054	N	822	-0-	-232	-0-	783	2	39	9	N	35	140	1			125
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					125

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					154
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1030	2	33	9	N	30					55
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	951	2	33	9	N	30					85
01	1271	N	629	-0-	-642	-0-	596	2	33	9	N	30					115
02	980	N	866	-0-	-114	-0-	833	2	33	9	N	30					145
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	783	2	55	9	N	50	168	1			27
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	N	20					47

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

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

11	390	N	273	-0-	-117	-0-	260	3	13	9	N	12					239
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	487	3	32	9	N	29					268
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	681	3	177	9	N	161	193	1			236
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	628	3	24	9	N	22					258
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	3	7	9	N	6					264
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	477	3	19	9	N	17	192	1			89

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1080	N	164	-0-	-916	-0-	164	2			N	-0-					32
12	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			N	-0-					32
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					32
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					32
03	1054	N	64	-0-	-990	-0-	64	2			N	-0-					32
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					87
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					87
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					87
02	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					87
03	DLQ G-10		81	-0-	81	183	81	2			Y	-0-					87
*04	532	N	349	-0-	-183	-0-	349	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
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					102
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					102
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					102
02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					102
03	DLQ G-10		122	-0-	122	274	122	2			Y	-0-					102
*04	798	N	524	-0-	-274	-0-	524	2			Y	-0-					102

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					47
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					47
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					47
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					47
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					47
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	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
11	140	N	29	-0-	-111	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					45
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					45
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					45
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					45
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					45
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					89
*11	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-					89
*12	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					89
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					89
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					89
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					89
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	333	2	N	-0-					-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
03	341	N	64	-0-	-277	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-					20
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	503	2	N	-0-					20
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	N	-0-					20
02	280	N	159	-0-	-121	-0-	3	1	156	2	N	-0-					20
03	310	N	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	2	N	-0-					20
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	5	1	224	2	N	-0-					20

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	S	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
12	227	S	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	N	-0-					-0-
01	93	S	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
02	66	S	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
03	217	S	43	-0-	-174	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
*04	68	S	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	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

11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	3					62
							3	9									
12	217	N	82	-0-	-135	-0-	2	1	80	2	N	-0-					62
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	2	N	-0-					62
02	196	N	64	-0-	-132	-0-	1	1	63	2	N	-0-					62
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	21	2	1	9	N	1					63
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	1	1	65	2	N	1					64
							1	9									

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

11	DLQ G-10		9	-0-	9	19	9	2			Y	-0-					37
12	35	N	16	-0-	-19	-0-	16	2			Y	-0-					37
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					37
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					37
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					37
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2700	X	2049	-0-	-651	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			135
12	2945	X	1429	-0-	-1516	-0-	1429	2			N	-0-					135
01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2			N	-0-					135
02	2800	N	3017	-0-	217	217	3017	2			N	-0-					135
03	3100	N	3035	-0-	-65	152	3035	2			N	-0-					135
04	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-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
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					68
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					68
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					68
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					68
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					68
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	N	1	1	8			72
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					72
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					72
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					72
03	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					72
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					72

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					23
12	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1328	3			N	-0-					23
01	1488	N	5	-0-	-1483	-0-	5	3			N	-0-					23
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					23
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3			N	-0-					23
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					23

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	171	1	1626	2	N	-0-					57
12	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	183	1	1664	2	N	-0-					57
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	167	1	1604	2	N	-0-					57
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	148	1	1366	2	N	-0-					57
03	1860	N	1322	-0-	-538	-0-	126	1	1196	2	N	-0-					57
04	1710	N	1171	-0-	-539	-0-	214	1	957	2	N	-0-					57

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					97
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					97
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					97
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					97

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	320	1	3056	2	Y	-0-					7
12	3472	X	3055	-0-	-417	-0-	292	1	2763	2	Y	-0-					7
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	325	1	3154	2	Y	1					8
							1	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	295	1	2746	2	Y	-0-					8
03	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	333	1	3041	2	Y	-0-					8
04	3390	X	2437	-0-	-953	-0-	275	1	2162	2	Y	-0-					8

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	977	-0-	-223	-0-	87	1	890	2	N	-0-					20
12	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	88	1	964	2	N	-0-					20
01	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	89	1	971	2	N	-0-					20
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	69	1	715	2	N	-0-					20
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	103	1	1143	2	N	-0-					20
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	106	1	975	2	N	-0-					20

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	732	1	7002	2	Y	-0-					28
12	8277	X	7598	-0-	-679	-0-	703	1	6895	2	Y	-0-					28
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	782	1	7606	2	Y	1					29
							1	9									
02	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	718	1	6663	2	Y	-0-					29
03	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	799	1	7298	2	Y	-0-					29
04	8130	X	5717	-0-	-2413	-0-	538	1	5179	2	Y	-0-					29

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					40
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	4	1	37	2	N	-0-					40
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					40
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					40
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					40
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	N	-0-					40

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					27
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					27
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	96	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					27
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	51					78
							56	9									
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					17
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					17
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					17
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					17
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					17

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					57
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					57
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					57
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					57

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	170	1	3363	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2674	-0-	-643	-0-	114	1	2560	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2677	-0-	-826	-0-	116	1	2561	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2995	-0-	-309	-0-	140	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3159	-0-	-499	-0-	152	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3229	-0-	-311	-0-	155	1	3074	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	162	-0-	-334	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	235	-0-	-292	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	476	X	258	-0-	-218	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	527	X	347	-0-	-180	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	400	-0-	-50	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	49	1	974	2	Y	-0-					-0-
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	88	1	1751	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

11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	52	1	1168	2	N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1202	-0-	-2	-0-	56	1	1146	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	554	-0-	-655	-0-	27	1	527	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	861	-0-	-309	-0-	41	1	820	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

11	210	N	63	-0-	-147	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
01	248	N	72	-0-	-176	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

11	660	N	525	-0-	-135	-0-	25	1	500	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	484	-0-	-632	-0-	21	1	463	2	N	-0-					-0-
01	961	N	588	-0-	-373	-0-	25	1	563	2	N	-0-					-0-
02	504	N	282	-0-	-222	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	N	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1654	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	58	1	1287	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	56	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1376	-0-	-108	-0-	64	1	1312	2	N	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	75	1	1482	2	N	-0-					-0-
*04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

11	7080	X	5020	-0-	-2060	-0-	242	1	4778	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4615	-0-	-1988	-0-	197	1	4418	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	4873	-0-	-1544	-0-	211	1	4662	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	4989	-0-	-807	-0-	233	1	4756	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5670	-0-	-127	-0-	272	1	5398	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4674	-0-	-336	-0-	224	1	4450	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	992	N	804	-0-	-188	-0-	34	1	770	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	48	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	2	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1256	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
11	1890	N	1482	-0-	-408	-0-	71	1	1411	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1262	-0-	-629	-0-	54	1	1208	2	N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	80	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	96	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	94	1	1859	2	N	-0-					-0-
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	91	1	1817	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	6	1	142	2	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-

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
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	778	-0-	-524	-0-	33	1	745	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	44	1	971	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	983	-0-	-81	-0-	46	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	2	N	-0-					-0-
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

11	330	N	237	-0-	-93	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	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

11	3390	X	2562	-0-	-828	-0-	123	1	2439	2	N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	156	1	3496	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2159	-0-	-724	-0-	93	1	2066	2	N	-0-					-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	145	1	2957	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2913	-0-	-745	-0-	140	1	2773	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	155	1	3092	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

11	3000	N	2821	-0-	-179	509	136	1	2685	2	N	-0-					-0-
12	3132	X	2623	-0-	-509	-0-	112	1	2510	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2825	X	1743	-0-	-1082	-0-	75	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	105	1	2138	2	N	-0-					-0-
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	124	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1855	-0-	-395	-0-	89	1	1766	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	85	1	1683	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	1267	-0-	-1027	-0-	54	1	1213	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1593	-0-	-298	-0-	69	1	1524	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1117	-0-	-535	-0-	52	1	1065	2	N	-0-			-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	118	1	2340	2	N	-0-			-0-
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	N	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-			-0-
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	7	1	145	2	N	-0-			-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	2	N	-0-			-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

11	1830	N	320	-0-	-1510	-0-	15	1	305	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	781	-0-	-1017	-0-	33	1	748	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	59	1	1302	2	N	-0-			-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1643	2	N	-0-			-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	N	-0-			-0-
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

11	3630	X	3198	-0-	-432	-0-	154	1	3044	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	2841	-0-	-848	-0-	121	1	2720	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	2915	-0-	-774	-0-	126	1	2789	2	N	-0-			-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	2	N	-0-			-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	175	1	3477	2	N	-0-			-0-
*04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	192	1	3819	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	821	-0-	-264	-0-	35	1	786	2	N	-0-			-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	43	1	941	2	N	-0-			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	N	-0-			-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	N	-0-			-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	42	1	833	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

11	4080	X	3631	-0-	-449	-0-	175	1	3456	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3293	-0-	-923	-0-	141	1	3152	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3215	-0-	-1001	-0-	139	1	3076	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3291	-0-	-349	-0-	153	1	3138	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	182	1	3606	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	162	1	3225	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

11	5070	X	4734	-0-	-336	-0-	228	1	4506	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4267	-0-	-941	-0-	182	1	4085	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4221	-0-	-987	-0-	182	1	4039	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3915	-0-	-509	-0-	183	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	229	1	4539	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3836	-0-	-904	-0-	184	1	3652	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	78	1	1552	2	N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	57	1	1262	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1385	-0-	-127	-0-	65	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	65	1	1285	2	N	-0-					-0-
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	99	1	1977	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

11	2730	X	2562	-0-	-168	-0-	123	1	2439	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2207	-0-	-614	-0-	94	1	2113	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1993	-0-	-983	-0-	86	1	1907	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2092	-0-	-288	-0-	97	1	1995	2	N	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	125	1	2480	2	N	-0-					-0-
*04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	121	1	2396	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

11	3390	X	3213	-0-	-177	-0-	155	1	3058	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2554	-0-	-949	-0-	109	1	2445	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2744	-0-	-759	-0-	119	1	2625	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3015	-0-	-93	-0-	141	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	155	1	3070	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	127	1	2532	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

11	8100	X	6820	-0-	-1280	-0-	328	1	6492	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	5293	-0-	-3077	-0-	226	1	5067	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	5662	-0-	-2708	-0-	245	1	5417	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6813	-0-	-75	-0-	318	1	6495	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7039	-0-	-246	-0-	338	1	6701	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6581	-0-	-229	-0-	315	1	6266	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

11	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 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
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	131	1	2588	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3318	-0-	218	218	142	1	3176	2	N	-0-					-0-
01	2497	N	2279	-0-	-218	-0-	98	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	1802	-0-	-746	-0-	84	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1954	-0-	-867	-0-	94	1	1860	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	1725	-0-	-1005	-0-	83	1	1642	2	N	-0-					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	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
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	N	18					246
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	35	2	11	9	N	10					256
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					264
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	3					267
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5					272
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	2	9	9	N	8					280

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
11	390	N	280	-0-	-110	-0-	263	2	17	9	N	15					94
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	529	2	33	9	N	30					124
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	306	2	19	9	N	17					141
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	428	2	19	9	N	17					158
03	434	N	129	-0-	-305	-0-	110	2	19	9	N	17	146	1			29
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	391	2	24	9	N	22					51

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
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	335	2	46	9	N	42					128
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	740	2	50	9	N	45	166	1			7
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	177	2	25	9	N	23					30
02	280	N	19	-0-	-261	-0-	13	2	6	9	N	5					35
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	309	2	155	9	N	141	171	1			5
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	522	2	30	9	N	27					32

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3517	2	25	9	N	23					67
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4432	2	30	9	N	27					94
01	4619	X	4109	-0-	-510	-0-	4007	2	102	9	N	93	177	1			10
02	4172	X	3135	-0-	-1037	-0-	3111	2	24	9	N	22					32
03	4619	X	3525	-0-	-1094	-0-	3492	2	33	9	N	30					62
*04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4525	2	20	9	N	18					80

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

11	330	N	286	-0-	-44	-0-	267	2	19	9	N	17					86
12	527	N	292	-0-	-235	-0-	270	2	22	9	N	20					106
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	247	2	31	9	N	28					134
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	221	2	62	9	N	56	180	1			10
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	233	2	20	9	N	18					28
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	145	2	25	9	N	23					51

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		151	-0-	151	151	149	2	2	9	N	2					78
01	14B2 EXT		309	-0-	309	460	305	2	4	9	N	4					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	460					N	-0-					82
03	460	X	-0-	-0-	-460	-0-					N	-0-					82
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	64	1	1	8	86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	46	1	2	8	125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

11	21570	X	21149	-0-	-421	B	-0-	987	1	20162	2	Y	-0-					-0-
12	22289	X	21901	-0-	-388	B	-0-	877	1	21024	2	Y	-0-					-0-
01	22289	X	20488	-0-	-1801	B	-0-	925	1	19563	2	Y	-0-					-0-
02	20076	X	17280	-0-	-2796	B	-0-	723	1	16557	2	Y	-0-					-0-
03	22227	X	20613	-0-	-1614	B	-0-	921	1	19692	2	Y	-0-					-0-
04	21180	X	19055	-0-	-2125	B	-0-	959	1	18072	2	Y	22					22
								24	9									

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	891	-0-	-39	B	-0-	881	2	10	9	N	9					184
12	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	999	2	47	9	N	43					227
01	1271	N	1083	-0-	-188	B	-0-	1068	2	15	9	N	14	181	1			60
02	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	913	2	19	9	N	17					77
03	1054	N	1046	-0-	-8	B	-0-	1016	2	30	9	N	27					104
04	1050	N	781	-0-	-269	B	-0-	769	2	12	9	N	11					115

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
12	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			N	-0-					2
01	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			N	-0-					2
02	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					2
03	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					2
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-					N	NO RPT					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	512	2	7	9	N	6					315
12	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	642	2	28	9	N	25					340
01	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	618	2	22	9	N	20					360
02	476	N	363	-0-	-113	B	-0-	363	2			N	-0-					360
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	361	2	11	9	N	10					370
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	B	-0-					N	NO RPT					370

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			Y	-0-					19
12	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			Y	-0-					19
01	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1096	2	1	9	Y	1					20
02	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			Y	-0-					20
03	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1229	2	3	9	Y	3					23
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	336	N	221	-0-	-115 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240 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
11	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1587	2	1	9	Y	1					12
12	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			Y	-0-					12
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			Y	-0-					12
02	1484	N	389	-0-	-1095 B	-0-	389	2			Y	-0-					12
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1392	2	2	9	Y	2					14
04	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1161	2	2	9	N	2					129
12	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	903	2	2	9	N	2					131
01	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					131
02	1092	N	1026	-0-	-66 B	-0-	1026	2			N	-0-					131
03	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	959	2	10	9	N	9					140
04	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					140

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
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1047	2	4	9	Y	4					14
12	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1423	2	3	9	Y	3					17
01	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	908	2	4	9	Y	4					21
02	980	N	819	-0-	-161 B	-0-	819	2			Y	-0-					21
03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1019	2	7	9	Y	6					27
04	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			Y	-0-					35
12	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			Y	-0-					35
01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	611	2	122	9	Y	111					146
02	728	N	679	-0-	-49 B	-0-	603	2	76	9	Y	69	186	1			29
03	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	807	2	3	9	Y	3					32
04	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	1999	2	10	9	Y	9					130
12	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2027	2	8	9	Y	7					137
01	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1763	2	9	9	Y	8					145
02	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	2			Y	-0-					145
03	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2287	2	12	9	Y	11					156
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					Y	NO RPT					156

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					71
12	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					71
01	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					71
02	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					71
03	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	242	2	1	9	N	1					72
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					N	NO RPT					72

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					86
12	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					86
01	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					86
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					86
03	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					86
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					N	NO RPT					86

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					217
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	191	1			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

11	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1826	2	1	9	N	1					100
12	1488	N	1272	-0-	-216	B	-0-	1253	2	19	9	N	17					117
01	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1790	2	44	9	N	40					157
02	1708	N	822	-0-	-886	B	-0-	811	2	11	9	N	10					167
03	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1325	2	52	9	N	47	166	1			48
04	1770	N	1607	-0-	-163	B	-0-	1605	2	2	9	N	2					50

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

11	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1435	2	9	9	N	8					33
12	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1065	2	8	9	N	7					40
01	1519	N	1033	-0-	-486	B	-0-	1033	2			N	-0-					40
02	1344	N	761	-0-	-583	B	-0-	761	2			N	-0-					40
03	2548	N	2548	-0-	-0-	B	-0-	2518	2	30	9	N	27					67
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	2			N	-0-					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

11	1230	N	906	-0-	-324	B	-0-	906	2			N	-0-					82
12	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	990	2	20	9	N	18					100
01	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1157	2	44	9	N	40					140
02	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2			N	-0-					140
03	1023	N	887	-0-	-136	B	-0-	865	2	22	9	N	20					160
04	1170	N	990	-0-	-180	B	-0-	960	2	30	9	N	27					187

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

11	600	N	588	-0-	-12	B	-0-	588	2			N	-0-					155
12	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			N	-0-					155
01	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			N	-0-					155
02	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					155
03	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	2			N	-0-					155
04	720	N	642	-0-	-78	B	-0-	642	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

11	939	X	939	-0-	-0-	B	-0-	919	2	20	9	N	18					233
12	1488	X	94	-0-	-1394	B	-0-	94	2			N	-0-					233
01	1488	X	26	-0-	-1462	B	-0-	26	2			N	-0-	193	1			40
02	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					40

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

11	1350	N	1196	-0-	-154	B	-0-	1196	2			N	-0-					50
12	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1667	2	11	9	N	10					60
01	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1584	2	44	9	N	40					100
02	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1202	2	31	9	N	28					128
03	1674	N	1374	-0-	-300	B	-0-	1348	2	26	9	N	24					152
04	1590	N	1408	-0-	-182	B	-0-	1377	2	31	9	N	28					180

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					52
12	186	X	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					52
01	186	X	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

11	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	5	1	142	2	Y	10	3	1			10
								11	9									
12	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	2	1	48	2	Y	2	9	1			3
								2	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	5	1	143	2	Y	19	20	1			2
								21	9									
02	140	N	74	-0-	-66	B	-0-	2	1	62	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	3	1	96	2	Y	17	9	1			10
								19	9									
04	150	N	87	-0-	-63	B	-0-	3	1	77	2	Y	6	10	1			6
								7	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

11	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1268	2	Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1447	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
01	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1226	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	1092	N	937	-0-	-155	B	-0-	35	1	900	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	1209	N	1041	-0-	-168	B	-0-	34	1	1007	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1154	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	2481	X	2481	-0-	-0- B	-0-	79	1	2396	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	2525	X	2525	-0-	-0- B	-0-	86	1	2433	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
01	2677	X	2677	-0-	-0- B	-0-	99	1	2568	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	87	1	2266	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	2356	N	2131	-0-	-225 B	-0-	68	1	2056	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	2280	N	1901	-0-	-379 B	-0-	60	1	1837	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	116	1	3505	2	Y	98	74	1			101
							108	9									
12	3685	X	3685	-0-	-0- B	-0-	122	1	3436	2	Y	115	131	1			85
							127	9									
01	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	129	1	3350	2	Y	192	210	1			67
							211	9									
02	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	112	1	2912	2	Y	152	162	1			57
							167	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0- B	-0-	104	1	3130	2	Y	185	126	1			116
							204	9									
*04	2985	X	2985	-0-	-0- B	-0-	90	1	2768	2	Y	115	137	1			94
							127	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	96	1	2913	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
12	3083	X	3083	-0-	-0- B	-0-	105	1	2970	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
01	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	110	1	2854	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
02	2680	X	2680	-0-	-0- B	-0-	99	1	2570	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	2821	X	2520	-0-	-301 B	-0-	81	1	2436	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	2730	X	2321	-0-	-409 B	-0-	73	1	2246	2	Y	2	3	1			2
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2066	-0-	-514 B	-0-	66	1	1994	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
12	2666	X	2004	-0-	-662 B	-0-	68	1	1928	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
01	2387	X	2206	-0-	-181 B	-0-	81	1	2113	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	76	1	1986	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
03	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	72	1	2149	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
*04	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	69	1	2126	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

11	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	50	1	1525	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	61	1	1737	2	Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	56	1	1458	2	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	61	1	1838	2	Y	-0-					-0-
*04	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	72	1	2216	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

11	5220	X	4571	-0-	-649 B	-0-	146	1	4425	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5138	-0-	-256 B	-0-	176	1	4962	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5102	-0-	-292 B	-0-	189	1	4913	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4529	-0-	-287 B	-0-	167	1	4362	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5035	-0-	-297 B	-0-	162	1	4873	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4890	-0-	-90 B	-0-	154	1	4736	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

11	10860	X	9718	-0-	-1142 B	-0-	310	1	9408	2	Y	-0-					-0-
12	11222	X	9671	-0-	-1551 B	-0-	330	1	9341	2	Y	-0-					-0-
01	10571	X	9516	-0-	-1055 B	-0-	352	1	9164	2	Y	-0-					-0-
02	9436	X	8441	-0-	-995 B	-0-	312	1	8129	2	Y	-0-					-0-
03	10447	X	9410	-0-	-1037 B	-0-	303	1	9107	2	Y	-0-					-0-
04	9720	X	9117	-0-	-603 B	-0-	287	1	8830	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	4	1	106	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	15	-0-	-481 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213	X	9	-0-	-204 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	77	-0-	-140 B	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	68	1	2064	2	Y	15	11	1			16
							17	9									
12	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	88	1	2488	2	Y	17	20	1			13
							19	9									
01	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	77	1	2014	2	Y	29	32	1			10
							32	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	61	1	1595	2	Y	19	24	1			5
							21	9									
03	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	64	1	1933	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
*04	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	64	1	1960	2	Y	4	6	1			4
							4	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5556	-0-	-264 B	-0-	176	1	5339	2	Y	37	28	1			39
							41	9									
12	6014	X	5646	-0-	-368 B	-0-	191	1	5407	2	Y	44	50	1			33
							48	9									
01	6014	X	5595	-0-	-419 B	-0-	204	1	5310	2	Y	74	81	1			26
							81	9									
02	5180	X	4995	-0-	-185 B	-0-	183	1	4764	2	Y	44	62	1			8
							48	9									
03	5735	X	5418	-0-	-317 B	-0-	174	1	5229	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
04	5550	X	5334	-0-	-216 B	-0-	168	1	5157	2	Y	8	11	1			7
							9	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2697	-0-	-63 B	-0-	85	1	2593	2	Y	17	13	1			18
							19	9									
12	2728	N	2673	-0-	-55 B	-0-	91	1	2559	2	Y	21	24	1			15
							23	9									
01	2790	N	2722	-0-	-68 B	-0-	99	1	2584	2	Y	35	38	1			12
							39	9									
02	2520	N	2427	-0-	-93 B	-0-	89	1	2307	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
03	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	89	1	2679	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
*04	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	86	1	2649	2	Y	5	7	1			4
							6	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3638	-0-	-322	B	-0-	116	1	3515	2	Y	6	5	1			7
								7	9									
12	3999	X	3610	-0-	-389	B	-0-	123	1	3478	2	Y	8	9	1			6
								9	9									
01	3906	X	3663	-0-	-243	B	-0-	135	1	3513	2	Y	14	15	1			5
								15	9									
02	3444	X	3315	-0-	-129	B	-0-	122	1	3182	2	Y	10	12	1			3
								11	9									
03	3898	X	3898	-0-	-0-	B	-0-	125	1	3766	2	Y	6	5	1			4
								7	9									
*04	3825	X	3825	-0-	-0-	B	-0-	120	1	3701	2	Y	4	5	1			3
								4	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5272	X	5272	-0-	-0-	B	-0-	580	1	4668	2	N	22	12	1			22
								24	9									
12	5282	X	5282	-0-	-0-	B	-0-	611	1	4648	2	N	21	24	1			19
								23	9									
01	5008	X	5008	-0-	-0-	B	-0-	672	1	4289	2	N	43	39	1			23
								47	9									
02	3729	X	3729	-0-	-0-	B	-0-	605	1	3096	2	N	25	31	1			17
								28	9									
03	3007	X	2933	-0-	-74	B	-0-	614	1	2309	2	N	9	10	1			16
								10	9									
04	2910	X	2178	-0-	-732	B	-0-	609	1	1552	2	N	15	24	1			7
								17	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3302	-0-	-1618	B	-0-	498	1	2789	2	N	14	9	1			15
								15	9									
12	5084	X	4197	-0-	-887	B	-0-	598	1	3579	2	N	18	18	1			15
								20	9									
01	4898	X	4472	-0-	-426	B	-0-	588	1	3844	2	N	36	29	1			22
								40	9									
02	4031	X	4031	-0-	-0-	B	-0-	511	1	3491	2	N	26	29	1			19
								29	9									
03	4185	X	3484	-0-	-701	B	-0-	487	1	2983	2	N	13	12	1			20
								14	9									
04	4320	X	3553	-0-	-767	B	-0-	484	1	3046	2	N	21	31	1			10
								23	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	114	-0-	-126	B	-0-	11	1	102	2	N	1	1	1			1
								1	9									
12	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	31	1	263	2	N	1	1	1			1
								1	9									
01	279	N	132	-0-	-147	B	-0-	13	1	118	2	N	1	1	1			1
								1	9									
02	112	N	104	-0-	-8	B	-0-	9	1	95	2	N	-0-	1	1			-0-
03	279	N	112	-0-	-167	B	-0-	10	1	101	2	N	1					1
								1	9									
*04	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	44	1	409	2	N	2	2	1			1
								2	9									

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
11	3690	X	3147	-0-	-543 B	-0-	100	1	3036	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
12	3720	X	3005	-0-	-715 B	-0-	102	1	2890	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
01	3565	X	3237	-0-	-328 B	-0-	119	1	3095	2	Y	21	23	1			7
							23	9									
02	2996	X	2905	-0-	-91 B	-0-	107	1	2779	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
03	3322	X	3322	-0-	-0- B	-0-	107	1	3214	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*04	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	100	1	3072	2	Y	-0-	2	1			-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3779	X	3779	-0-	-0- B	-0-	120	1	3637	2	Y	20	15	1			21
							22	9									
12	3844	X	3836	-0-	-8 B	-0-	130	1	3680	2	Y	24	27	1			18
							26	9									
01	3906	X	3736	-0-	-170 B	-0-	136	1	3556	2	Y	40	44	1			14
							44	9									
02	3528	X	3395	-0-	-133 B	-0-	124	1	3236	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
03	3906	X	3731	-0-	-175 B	-0-	120	1	3588	2	Y	21	21	1			12
							23	9									
*04	3781	X	3781	-0-	-0- B	-0-	119	1	3655	2	Y	6	12	1			6
							7	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6121	X	6121	-0-	-0- B	-0-	615	1	5478	2	N	25	15	1			26
							28	9									
12	6308	X	6308	-0-	-0- B	-0-	672	1	5607	2	N	26	29	1			23
							29	9									
01	6124	X	6124	-0-	-0- B	-0-	601	1	5465	2	N	53	44	1			32
							58	9									
02	5800	X	5800	-0-	-0- B	-0-	511	1	5253	2	N	33	42	1			23
							36	9									
03	6352	X	6352	-0-	-0- B	-0-	551	1	5779	2	N	20	15	1			28
							22	9									
*04	6252	X	6252	-0-	-0- B	-0-	604	1	5606	2	N	38	49	1			17
							42	9									

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	4020	X	3525	-0-	-495	B	-0-	112	1	3413	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2885	-0-	-990	B	-0-	99	1	2786	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3398	-0-	-477	B	-0-	126	1	3272	2	Y	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	B	-0-	140	1	3655	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3522	-0-	-260	B	-0-	114	1	3408	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3351	-0-	-189	B	-0-	106	1	3245	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

11	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	6 1	1 9	205	2	N	1	1	1			1
12	279	N	187	-0-	-92	B	-0-	6	1	181	2	N	-0-	1	1			-0-
01	310	N	242	-0-	-68	B	-0-	8 2	1 9	232	2	N	2	1	1			1
02	196	N	130	-0-	-66	B	-0-	4 1	1 9	125	2	N	1	1	1			1
03	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	10 2	1 9	288	2	N	2	1	1			2
*04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	12 1	1 9	303	2	N	1	2	1			1

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

11	600	N	46	-0-	-554	B	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	21 4	1 9	643	2	N	4	3	1			1
01	279	N	40	-0-	-239	B	-0-	1 1	1 9	38	2	N	1	2	1			-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	19 7	1 9	531	2	N	6	3	1			3
03	620	N	331	-0-	-289	B	-0-	11 4	1 9	316	2	N	4	3	1			4
*04	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	1 1	1 9	30	2	N	1	4	1			1

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12801	-0-	-1689 B	-0-	1286	1	11457	2	N	53	32	1			55
							58	9									
12	14198	X	9524	-0-	-4674 B	-0-	1013	1	8455	2	N	51	60	1			46
							56	9									
01	14198	X	13914	-0-	-284 B	-0-	1366	1	12414	2	N	122	96	1			72
							134	9									
02	12824	X	12585	-0-	-239 B	-0-	1109	1	11396	2	N	73	94	1			51
							80	9									
03	13795	X	13290	-0-	-505 B	-0-	1152	1	12093	2	N	41	32	1			60
							45	9									
04	13470	X	11447	-0-	-2023 B	-0-	1108	1	10286	2	N	48	83	1			25
							53	9									

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	191	1	1706	2	N	7	3	1			6
							8	9									
12	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	146	1	1219	2	N	3	5	1			4
							3	9									
01	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	56	1	508	2	N	5	6	1			3
							6	9									
02	1344	N	589	-0-	-755 B	-0-	52	1	534	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	134	1	1403	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	74	1	690	2	N	4	5	1			2
							4	9									

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	167	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	5	1	146	2	N	-0-	1	1			-0-
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	5	1	130	2	N	1					1
							1	9									
04	180	N	20	-0-	-160 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-	1	1			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	349	-0-	-161 B	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	214	-0-	-313 B	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	12	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83 B	-0-	9	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	7	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	112	-0-	-248 B	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	4368	-0-	-1452 B	-0-	139	1	4229	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5132	-0-	-758 B	-0-	175	1	4957	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	4442	-0-	-1262 B	-0-	164	1	4278	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3331	-0-	-1233 B	-0-	123	1	3208	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3947	-0-	-1199 B	-0-	127	1	3820	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	3780	-0-	-1200 B	-0-	119	1	3661	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	126	1	676	2	N	-0-					-0-
12	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	227	1	3723	2	N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	139	1	2132	2	N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	313	1	4415	2	N	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0- B	-0-	349	1	3879	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2340	-0-	-660 B	-0-	252	1	2088	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	24	1	127	2	N	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61 B	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57 B	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

STOCKMAN (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

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	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
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
01	155	N	15	-0-	-140	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	21	1	111	2	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	112	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	19	1	94	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	14	1	74	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	14	1	78	2	N	-0-					1
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	13	1	63	2	N	-0-	1	1			-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
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	151	1			-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
11	384909	X	1405	-0-	-383504	-0-	1405	2			N	-0-					13
12	8277	X	337	-0-	-7940	-0-	337	2			N	-0-					13
01	8277	X	445	-0-	-7832	-0-	435	2	10	9	N	9					22
02	7476	X	781	-0-	-6695	-0-	777	2	4	9	N	4					26
03	8277	X	1122	-0-	-7155	-0-	1122	2			N	-0-					26
*04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					26

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
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					73
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					73
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					73
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					73
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					73
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					73

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					92
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					92
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					92
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					92
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					148
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					148
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					148
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	508	2	85	9	N	77	175	1			50
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					50
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					50

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					203
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					203
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					203
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	95	2	21	9	N	19	182	1			40
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					32
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					32

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-	180	1			30
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					30
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					30
02	DLQ G-10		561	-0-	561	561	561	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1267	706	2			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1267					Y	NO RPT					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
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					33
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					33
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					33
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					33
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					33
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					33

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					48
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					48
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		2660	-0-	2660	2660	2484	2	176	9	Y	160	163	1			45
03	DLQ G-10		518	-0-	518	3178	518	2			Y	-0-					45
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3178					Y	NO RPT					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
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1895	2	52	9	N	47	169	1			43
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					43
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					43
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					43
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					43
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					43

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					95
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	612	2	131	9	N	119	181	1			33
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					33
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					33
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					33
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					33

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					32
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					32
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					32
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1210	-0-	-920	-0-	1210	2			N	-0-					52
12	2201	X	994	-0-	-1207	-0-	994	2			N	-0-					52
01	2201	X	1090	-0-	-1111	-0-	1090	2			N	-0-					52
02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	993	2	219	9	N	199	169	1			82
03	1798	X	1089	-0-	-709	-0-	1089	2			N	-0-					82
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					82

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	390	-0-	-150	-0-	372	2	18	9	N	16					85
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					88
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					88
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-					88
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					88
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					88

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					92
12	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	3					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					95
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					95
04	0	X	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					35
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	93316					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		78	-0-	78	272	2	2	76	9	Y	69					198
12	272	N	-0-	-0-	-272	-0-					Y	7					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	170	1			110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	161	1			28

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	334					Y	45					107
12	334	N	-0-	-0-	-334	-0-					Y	30					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	19	1	571	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	41	1	1153	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	560	N	111	-0-	-449	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	60	-0-	-1149	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	150	-0-	-630	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	553	1	1132	2	N	68	52	1			71
							75	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	545	1	1202	2	N	82	93	1			60
							90	9									
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	563	1	1125	2	N	137	149	1			48
							151	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	487	1	1025	2	N	107	115	1			40
							118	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	555	1	1356	2	N	20	41	1			19
							22	9									
*04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	572	1	1406	2	N	7	17	1			9
							8	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	6095	-0-	6095	163125	373	1	5714	2	Y	7	5	1			7
						8	9									
12	SWR 10	5984	-0-	5984	169109	390	1	5585	2	Y	8	9	1			6
						9	9									
01	SWR 10	5423	-0-	5423	174532	373	1	5035	2	Y	14	15	1			5
						15	9									
02	SWR 10	5473	-0-	5473	180005	387	1	5066	2	Y	18	12	1			11
						20	9									
03	SWR 10	2417	-0-	2417	182422	160	1	2220	2	Y	34	26	1			19
						37	9									
04	SWR 10	793	-0-	793	183215	54	1	722	2	Y	15	23	1			11
						17	9									

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	119	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	135	1	650	2	Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	135	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	372	-0-	-272	-0-	59	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	274	-0-	-439	-0-	42	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	423	-0-	-267	-0-	71	1	352	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	198	-0-	-192	-0-	91	1	107	9	Y	97	116	1			103
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	26	99	1			30
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	562	2	Y	12	11	1			13
							13	9									
12	589	N	294	-0-	-295	-0-	9	1	267	2	Y	16	19	1			10
							18	9									
01	589	N	429	-0-	-160	-0-	15	1	388	2	Y	24	29	1			5
							26	9									
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	17	1	433	2	Y	44	13	1			36
							48	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	Y	117	81	1			72
							129	9									
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	Y	192	112	1			152
							211	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	N	2					49
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	N	4					53
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	N	6					59
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	220	2			N	-0-					59
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	274	2	12	9	N	11					70
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					70

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, 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
11	3000	N	5704	-0-	2704	2704	5704	2			N	-0-					22
12	2709	N	5	-0-	-2704	-0-	5	2			N	-0-					22
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					22
02	504	X	11	-0-	-493	-0-	11	2			N	-0-					22
03	558	X	21	-0-	-537	-0-	21	2			N	-0-					22
04	540	X	96	-0-	-444	-0-	96	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4559	2	39	9	N	35					232
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4741	2	26	9	N	24					256
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4661	2	105	9	N	95	179	1			172
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4139	2	28	9	N	25					197
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4555	2	23	9	N	21	180	1			38
*04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4392	2	39	9	N	35					73

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2487	-0-	-723	-0-	701 12	1 9	1774	2	N	11	8	1			11
12	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	805 15	1 9	2394	2	N	14	14	1			11
01	3286	X	1878	-0-	-1408	-0-	332 18	1 9	1528	2	N	16	19	1			8
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	686 21	1 9	2764	2	N	19	13	1			14
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	839 12	1 9	2732	2	N	11	9	1			16
*04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	745 23	1 9	2628	2	N	21	27	1			10

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5122	-0-	-1298	-0-	379 112	1 9	4743	2	N	-0-	26	5			196
12	6634	X	5886	-0-	-748	-0-	382 112	1 9	5392	2	N	102					298
01	6634	X	459	-0-	-6175	-0-	171	1	288	2	N	-0-					298
02	5236	X	3972	-0-	-1264	-0-	307 1	1 9	3664	2	N	1					299
03	5890	X	1404	-0-	-4486	-0-	210	1	1194	2	N	-0-					299
04	5700	X	1532	-0-	-4168	-0-	209 54	1 9	1269	2	N	49	188	1			160

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					23
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					23
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					23
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					23
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					419
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					419
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					419
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					419
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					419
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	408	1	1489	2	N	8	4	1			8
							9	9									
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	389	1	1621	2	N	8	9	1			7
							9	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	377	1	1414	2	N	16	12	1			11
							18	9									
02	1792	N	1691	-0-	-101	-0-	354	1	1327	2	N	9	13	1			7
							10	9									
03	2015	N	1534	-0-	-481	-0-	396	1	1132	2	N	5	4	1			8
							6	9									
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	415	1	1551	2	N	13	15	1			6
							14	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-	1	1			-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	252	N	25	-0-	-227	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-	1	1			-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	881	2	N	10					10
							11	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1285	2	N	10	14	1			6
							11	9									
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	N	3	4	1			5
							3	9									
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	567	2	N	1	5	1			1
							1	9									

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1128	1	199	2	N	8	5	1			9
							9	9									
12	2046	N	1372	-0-	-674	-0-	843	1	521	2	N	7	9	1			7
							8	9									
01	3100	N	3206	-0-	106	106	1080	1	2090	2	N	33	26	1			14
							36	9									
02	1260	N	644	-0-	-616	-0-	637	1	7	9	N	6	15	1			5
03	1364	N	841	-0-	-523	-0-	838	1	3	9	N	3	3	1			5
04	1980	X	509	-0-	-1471	-0-	503	1	6	9	N	5	8	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	1192	2	N	5	3	1			5
							6	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	39	1	1228	2	N	6	6	1			5
							7	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1182	2	N	10	9	1			6
							11	9									
02	1148	N	1050	-0-	-98	-0-	35	1	1008	2	N	6	8	1			4
							7	9									
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	43	1	1179	2	N	5	3	1			6
							6	9									
04	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	40	1	999	2	N	6	9	1			3
							7	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	1489	1	2935	2	N	19	11	1			18
							21	9									
12	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	1528	1	2502	2	N	14	18	1			14
							15	9									
01	4154	X	4108	-0-	-46	-0-	1511	1	2554	2	N	39	30	1			23
							43	9									
02	3752	X	3635	-0-	-117	-0-	1225	1	2385	2	N	23	30	1			16
							25	9									
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1346	1	2825	2	N	15	11	1			20
							17	9									
04	4020	X	3589	-0-	-431	-0-	1285	1	2281	2	N	21	30	1			11
							23	9									

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	619	-0-	-251	-0-	18	1	598	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	899	N	691	-0-	-208	-0-	21	1	666	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	899	N	702	-0-	-197	-0-	22	1	673	2	N	6	5	1			4
							7	9									
02	588	N	463	-0-	-125	-0-	16	1	443	2	N	4	5	1			3
							4	9									
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	21	1	594	2	N	2	2	1			3
							2	9									
04	690	N	486	-0-	-204	-0-	19	1	465	2	N	2	4	1			1
							2	9									

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	525	-0-	-705	-0-	90	1	433	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	1519	N	491	-0-	-1028	-0-	84	1	405	2	N	2	3	1			2
							2	9									
01	1116	N	783	-0-	-333	-0-	220	1	555	2	N	7	3	1			6
							8	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	443	1	944	2	N	9	9	1			6
							10	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	219	1	722	2	N	2	3	1			5
							2	9									
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	321	1	1051	2	N	12	12	1			5
							13	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

11	1740	N	1160	-0-	-580	-0-	347	1	806	2	N	6	5	1			6
							7	9									
12	1178	N	354	-0-	-824	-0-	61	1	291	2	N	2	5	1			3
							2	9									
01	1581	N	345	-0-	-1236	-0-	58	1	285	2	N	2	3	1			2
							2	9									
02	1092	N	283	-0-	-809	-0-	45	1	236	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	80	1	437	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	117	1	583	2	N	4	4	1			2
							4	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	254	1	1314	2	N	6	3	1			6
							7	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	259	1	1247	2	N	8	8	1			6
							9	9									
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	283	1	1400	2	N	13	11	1			8
							14	9									
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	236	1	1239	2	N	9	11	1			6
							10	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	240	1	1318	2	N	6	4	1			8
							7	9									
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	261	1	1299	2	N	8	12	1			4
							9	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
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	N	1					1
							1	9									
12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	-0-	1	1			-0-
01	123	X	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	X	3	-0-	-445	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	496	X	448	-0-	-48	-0-	30	1	416	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	480	X	143	-0-	-337	-0-	10	1	132	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					23
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					23
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					23
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	20	2	28	9	N	25					48
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					48

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B2 EXT		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
11	3000	X	2061	-0-	-939	-0-	18	1	2043	2	N	-0-					160
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	29	1	3073	2	N	-0-					160
01	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	122	1	2656	2	N	-0-					160
02	2800	X	2174	-0-	-626	-0-	152	1	2022	2	N	-0-					160
03	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	103	1	2273	2	N	-0-					160
04	3000	X	2360	-0-	-640	-0-	145	1	2215	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
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	43	1	1140	2	N	-0-					57
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	1291	2	N	-0-					57
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	48	1	1169	2	N	-0-					57
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	2	N	-0-					57
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	935	2	N	-0-					57
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	N	-0-					57

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	N	-0-					175
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	25	1	842	2	N	-0-					175
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	25	1	792	2	N	-0-					175
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	-0-					175
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	26	1	885	2	N	-0-					175
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	597	2	N	29					204
							32	9									

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3973	2	162	9	N	147	184	1			147
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4143	2	83	9	N	75	2	8			220
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	143	1	3792	2	N	5					225
							6	9									
02	3864	X	3799	-0-	-65	-0-	230	1	3437	2	N	120	185	1			160
							132	9									
03	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	141	1	3754	2	N	23	1	8			182
							25	9									
04	4140	X	3551	-0-	-589	-0-	125	1	3413	2	N	12					194
							13	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	189	1	4113	2	N	134	2	8			234
							147	9									
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	187	1	4046	2	N	5	2	8			237
							6	9									
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	181	1	3614	2	N	1	1	8			237
							1	9									
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	265	1	3339	2	N	-0-					237
03	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	165	1	3336	2	N	23	179	1	1	8	80
							25	9									
*04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	262	1	3697	2	N	1	1	8			80
							1	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
11	780	N	596	-0-	-184	-0-	583	3	13	9	N	12					227
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	869	3	34	9	N	31					258
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	N	7					265
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	3	11	9	N	10	171	1			104
03	899	N	719	-0-	-180	-0-	717	3	2	9	N	2					106
04	870	N	680	-0-	-190	-0-	679	3	1	9	N	1					107

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	3	19	9	N	17	185	1			64
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1880	3	44	9	N	40					104
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1879	3	39	9	N	35					139
02	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1633	3	34	9	N	31					170
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1763	3	39	9	N	35					205
04	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1752	3	22	9	N	20					225

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
11	3210	X	2730	-0-	-480	-0-	2719	3	11	9	N	10					177
12	3193	X	2561	-0-	-632	-0-	2487	3	74	9	N	67	171	1			73
01	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2669	3	33	9	N	30					103
02	2744	X	2440	-0-	-304	-0-	2419	3	21	9	N	19					122
03	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2689	3	25	9	N	23					145
04	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2452	3	19	9	N	17					162

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
11	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1481	3	3	9	N	3					175
12	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	1770	3	11	9	N	10					185
01	2108	N	831	-0-	-1277	-0-	825	3	6	9	N	5					190
02	1372	N	1056	-0-	-316	-0-	1047	3	9	9	N	8					198
03	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	1367	3	8	9	N	7					205
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1108	3	22	9	N	20	175	1			50

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
11	2580	X	1225	-0-	-1355	-0-	1225	3			N	-0-					128
12	1922	X	1494	-0-	-428	-0-	1494	3			N	-0-					128
01	1922	X	821	-0-	-1101	-0-	821	3			N	-0-					128
02	1148	N	934	-0-	-214	-0-	934	3			N	-0-					128
03	1488	N	897	-0-	-591	-0-	884	3	13	9	N	12					140
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1130	3	24	9	N	22					162

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
11	4200	X	2404	-0-	-1796	-0-	2361	3	43	9	N	39	182	1			47
12	4495	X	2886	-0-	-1609	-0-	2853	3	33	9	N	30					77
01	4495	X	1741	-0-	-2754	-0-	1708	3	33	9	N	30					107
02	4060	X	2063	-0-	-1997	-0-	2029	3	34	9	N	31					138
03	3193	X	2572	-0-	-621	-0-	2540	3	32	9	N	29					167
04	2790	X	1750	-0-	-1040	-0-	1719	3	31	9	N	28					195

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
11	DLQ G-10		638	-0-	638	2652	632	2	6	9	Y	5					49
12	3000	N	523	-0-	-2477	175	519	2	4	9	Y	4					53
01	546	N	371	-0-	-175	-0-	370	2	1	9	Y	1					54
02	588	N	300	-0-	-288	-0-	300	2			Y	-0-					54
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	49	1			10
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	DLQ G-10		1351	-0-	1351	5781	1343	2	8	9	Y	7					107
12	3000	N	1218	-0-	-1782	3999	1211	2	7	9	Y	6					113
01	3100	N	1321	-0-	-1779	2220	1313	2	8	9	Y	7					120
02	2800	N	1010	-0-	-1790	430	1000	2	10	9	Y	9					129
03	1593	N	1163	-0-	-430	-0-	1144	2	19	9	Y	17	127	1			19
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	360	N	62	-0-	-298	-0-	62	2			Y	-0-					60
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					60
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					60
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					60
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					60
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
11	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		237	-0-	237	469	237	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	469					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	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, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					71
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	57	2	3	9	N	3					74
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	90	2	1	9	N	1					75
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					75
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	2	13	9	N	12					162
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	N	18					180
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1486	2	68	9	N	62					242
02	1400	N	1393	-0-	-7	-0-	1370	2	23	9	N	21	175	1			88
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1497	2	35	9	N	32					120
04	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1464	2	28	9	N	25					145

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					155
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					155
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8					163
02	560	N	462	-0-	-98	-0-	462	2			N	-0-					163
03	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					163
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	2			N	-0-					163

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					140
12	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	1534	2			N	-0-					140
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1616	2	78	9	N	71	184	5			27
02	1428	N	1404	-0-	-24	-0-	1404	2			N	-0-					27
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1596	2	44	9	N	40					67
04	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-					67

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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
11	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					13
12	5735	X	5599	-0-	-136	-0-	5599	2			N	-0-					13
01	5735	X	5554	-0-	-181	-0-	5554	2			N	-0-					13
02	5908	X	4873	-0-	-1035	-0-	4873	2			N	-0-					13
03	6541	X	5380	-0-	-1161	-0-	5380	2			N	-0-					13
04	6330	X	5286	-0-	-1044	-0-	5286	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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					37
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					37
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					37
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	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
11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	2081	2			N	-0-					68
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					68
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					68
02	1932	N	1651	-0-	-281	-0-	1651	2			N	-0-					68
03	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1774	2			N	-0-					68
04	2160	N	1617	-0-	-543	-0-	1617	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-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
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-					-0-
12	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
*04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	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
11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7117	3	42	9	N	38					38
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					38
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					38
02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					38
03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7374	2	1	9	N	1					39
*04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	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
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	837	N	359	-0-	-478	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	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
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3890	-0-	790	790	3890	2			N	-0-					-0-
01	3003	N	2213	-0-	-790	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1300	-0-	-200	-0-	1300	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
11	2190	X	1289	-0-	-901	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1217	-0-	-1046	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1449	-0-	-380	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	863	-0-	-789	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	508	-0-	-856	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	299	-0-	-1111	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1080	#	451	-0-	-629	-0-	450	2	1	9	Y	1					95
12	1116	#	1016	-0-	-100	-0-	932	2	84	9	Y	76					171
01	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1813	2	92	9	Y	84	186	1			69
02	1344	#	631	-0-	-713	-0-	624	2	7	9	Y	6					75
03	1488	#	378	-0-	-1110	-0-	378	2			Y	-0-					75
04	1440	#	505	-0-	-935	-0-	494	2	11	9	Y	10					85

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	540	#	301	-0-	-239	-0-	106	2	195	9	Y	177	178	1			79
12	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					79
01	558	#	426	-0-	-132	-0-	426	2			Y	-0-					79
02	980	#	331	-0-	-649	-0-	324	2	7	9	Y	6					85
03	527	#	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					85
04	510	#	500	-0-	-10	-0-	494	2	6	9	Y	5					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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	801	-0-	-339	-0-	801	2			N	-0-					145
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					145
01	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	2			N	-0-					145
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	699	2	1	9	N	1					146
03	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	2			N	-0-					146
04	840	N	454	-0-	-386	-0-	433	2	21	9	N	19					165

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	69	1	350	3	N	-0-					29
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	53	1	268	3	N	-0-					29
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	54	1	244	3	N	-0-					29
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	54	1	239	3	N	-0-					29
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	797	1	269	3	N	-0-					29
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	265	3	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
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					86
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					86
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					86
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					86
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					86
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					58
12	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					58
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					58
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	N	2					60
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					60
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					60

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
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					105
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					105
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					105
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					105
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					105
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					105

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
11	3720	X	2128	-0-	-1592	-0-	2127	3	1	9	N	1					97
12	4061	X	2026	-0-	-2035	-0-	2026	3			N	-0-					97
01	4061	X	1971	-0-	-2090	-0-	1960	3	11	9	N	10					107
02	3668	X	1885	-0-	-1783	-0-	1881	3	4	9	N	4					111
03	3596	X	1929	-0-	-1667	-0-	1925	3	4	9	N	4					115
*04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2238	3	1	9	N	1					116

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	175	1			25

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1717	2	63	9	N	57					82
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1554	2	75	9	N	68					150
01	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1529	2	19	9	N	17					167
02	1652	N	1446	-0-	-206	-0-	1437	2	9	9	N	8					175
03	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1503	2	30	9	N	27					202
04	1500	N	1196	-0-	-304	-0-	1192	2	4	9	N	4	176	1			30

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					138
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					31
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
03	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
04	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	#	722	-0-	-448	-0-	722	2			N	-0-					68
12	1209	#	688	-0-	-521	-0-	688	2			N	-0-					68
01	1209	#	687	-0-	-522	-0-	687	2			N	-0-					68
02	979	R	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					68
03	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					68
*04	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					68

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					32
12	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					32
01	279	#	154	-0-	-125	-0-	148	2	6	9	N	5					37
02	292	R	292	-0-	-0-	-0-	281	2	11	9	N	10					47
03	312	R	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10					57
04	270	#	255	-0-	-15	-0-	244	2	11	9	N	10					67

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	N	-0-					11
12	217	#	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	N	-0-					11
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	N	-0-					11
02	168	#	160	-0-	-8	-0-	9	1	151	2	N	-0-					11
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					11
04	180	#	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					11

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	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
11	410	R	410	-0-	-0-	-0-	255	1	126	2	N	26					123
							29	9									
12	486	R	486	-0-	-0-	-0-	264	1	197	2	N	23					146
							25	9									
01	597	R	597	-0-	-0-	-0-	264	1	285	2	N	44	159	1			31
							48	9									
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	238	1	254	2	N	19					50
							21	9									
*03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	264	1	306	2	N	25					75
							28	9									
*04	633	R	633	-0-	-0-	-0-	255	1	359	2	N	17					92
							19	9									

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

11	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
01	155	#	84	-0-	-71	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
02	140	#	76	-0-	-64	-0-	48	1	28	2	N	-0-					54
03	155	#	84	-0-	-71	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	99	1	87	2	N	-0-					101
12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	102	1	112	2	N	-0-					101
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	102	1	140	2	N	-0-					101
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	92	1	132	2	N	-0-					101
*03	256	R	256	-0-	-0-	-0-	99	1	157	2	N	-0-					101
*04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	99	1	162	2	N	-0-					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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		277	-0-	277	549	277	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	549					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1469	-0-	-422	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					9
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					9
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	N	-0-					9
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	3	1	73	2	N	-0-					9
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	2	N	-0-					9
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	7	1	66	2	N	-0-					9

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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
11	1200	N	85	-0-	-1115	-0-	85	2			N	-0-					104
12	1240	N	101	-0-	-1139	-0-	101	2			N	-0-					104
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					104
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6					11
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	252	2	14	9	N	13					24
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					27
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					27
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	198	2	14	9	N	13					40
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	N	10					50

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	90	1	262	2	N	-0-					236
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	93	1	297	2	N	-0-					236
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	93	1	291	2	N	-0-					236
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	84	1	255	2	N	-0-					236
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	93	1	238	2	N	-0-					236
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	205	2	N	-0-					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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1170	N	399	-0-	-771 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	364	N	160	-0-	-204 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

11	5160	X	3456	-0-	-1704 B	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	2923	-0-	-2409 B	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	3410	-0-	-1922 B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2601	-0-	-955 B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3124	-0-	-565 B	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3071	-0-	-379 B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

11	5100	X	882	-0-	-4218 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4288	-0-	-982 B	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4948	-0-	-198 B	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4280	-0-	-368 B	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5026	-0-	-120 B	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4667	-0-	-133 B	-0-	4667	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

11	DLQ	G-10	25	-0-	25	311	25	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3	-0-	3	314	3	2			Y	-0-					-0-
01	314	N	-0-	-0-	-314	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	DLQ G-10		18	-0-	18	223	18	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2	-0-	2	225	2	2			Y	-0-					-0-
01	225	N	-0-	-0-	-225	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

11	DLQ G-10		18	-0-	18	223	18	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	226	3	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	-0-	-0-	-226	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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

11	2550	N	1889	-0-	-661	-0-	1885	3	4	9	N	4					163
12	2604	N	2391	-0-	-213	-0-	2378	3	13	9	N	12					175
01	2635	N	2336	-0-	-299	-0-	2318	3	18	9	N	16					191
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2127	3	21	9	N	19					210
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2484	3	19	9	N	17					227
*04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2433	3	32	9	N	29	173	1			83

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2018 - P/A 11/07/18

ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

11	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12054	2	255	9	N	232	188	1	1	8	208
12	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12232	2	287	9	N	261	378	1			91
01	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12266	2	265	9	N	241	191	1			141
02	11480	X	10881	-0-	-599	-0-	10680	2	201	9	N	183	188	1			136
03	12710	X	12447	-0-	-263	-0-	12217	2	230	9	N	209	188	1			157
04	12300	X	11108	-0-	-1192	-0-	10892	2	216	9	N	196	186	1			167

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
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					208
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	N	3					211
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	N	5					216
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					218
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	292	-0-	-578	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	610	-0-	-444	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	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
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1615	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	30391					N	-0-					39
12	31136	X	745	-0-	-30391	-0-	745	2			N	-0-					39
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					40
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					40
03	744	X	353	-0-	-391	-0-	353	2			N	-0-					40
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					40

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
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	81	1	990	2	Y	3	31	1			-0-
							3	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	93	1	1127	2	Y	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	103	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	97	1	1142	2	Y	5					5
							6	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	109	1	1240	2	Y	12					17
							13	9									
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	101	1	1121	2	Y	7					24
							8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	3000	-0-		-0-	-0-	225	1	2757	2	Y	16	25	1	1	8	8
								18	9									
12	2573	X	2050	-0-		-523	-0-	155	1	1873	2	Y	20					28
								22	9									
01	3100	X	2204	-0-		-896	-0-	188	1	1975	2	Y	37	42	1			23
								41	9									
02	2800	X	2348	-0-		-452	-0-	183	1	2148	2	Y	15					38
								17	9									
03	3100	X	2547	-0-		-553	-0-	205	1	2329	2	Y	12					50
								13	9									
04	3000	X	2619	-0-		-381	-0-	216	1	2396	2	Y	6					56
								7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2460	-0-		-330	-0-	185	1	2264	2	Y	10	23	1	1	8	4
								11	9									
12	2604	X	2551	-0-		-53	-0-	194	1	2346	2	Y	10					14
								11	9									
01	2647	X	2647	-0-		-0-	-0-	232	1	2395	2	Y	18	21	1			11
								20	9									
02	2576	X	2229	-0-		-347	-0-	174	1	2045	2	Y	9					20
								10	9									
03	2852	X	1913	-0-		-939	-0-	155	1	1750	2	Y	7					27
								8	9									
04	2550	X	2350	-0-		-200	-0-	193	1	2151	2	Y	5					32
								6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1539	-0-		-171	-0-	115	1	1405	2	Y	17	44	1	1	8	6
								19	9									
12	1736	N	1206	-0-		-530	-0-	92	1	1104	2	Y	9					15
								10	9									
01	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	87	1	1033	2	Y	5	19	1			1
								6	9									
02	1428	N	1382	-0-		-46	-0-	108	1	1261	2	Y	12					13
								13	9									
03	1209	N	656	-0-		-553	-0-	52	1	594	2	Y	9					22
								10	9									
*04	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	116	1	1287	2	Y	6					28
								7	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-	246	1	3017	2	Y	22					48
								24	9									
12	3344	X	3344	-0-		-0-	-0-	256	1	3085	2	Y	3	45	1	2	8	4
								3	9									
01	3402	X	3402	-0-		-0-	-0-	297	1	3104	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
02	3080	X	2989	-0-		-91	-0-	234	1	2755	2	Y	-0-					4
03	3410	X	3161	-0-		-249	-0-	253	1	2883	2	Y	23	24	1	1	8	2
								25	9									
*04	3300	X	3198	-0-		-102	-0-	264	1	2933	2	Y	1	1	8			2
								1	9									

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
11	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	150	1	1840	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
12	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	155	1	1862	2	Y	-0-					75
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	180	1	1870	2	Y	-0-					75
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	151	1	1771	2	Y	-0-					75
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	166	1	1894	2	Y	-0-					75
04	1980	N	1468	-0-	-512	-0-	121	1	1347	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
11	2730	X	1907	-0-	-823	-0-	144	1	1763	2	Y	-0-					24
12	2759	X	2263	-0-	-496	-0-	174	1	2087	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	230	1	2398	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	207	1	2440	2	Y	32	47	1			9
							35	9									
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	210	1	2387	2	Y	8	4	8			13
							9	9									
*04	2550	X	2272	-0-	-278	-0-	187	1	2079	2	Y	5	3	8			15
							6	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
11	1530	N	469	-0-	-1061	-0-	35	1	434	2	N	-0-					53
12	1240	N	602	-0-	-638	-0-	46	1	554	2	N	2					55
							2	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	N	-0-					55
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	N	-0-					55
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	900	2	N	-0-					55
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	112	1	1253	2	N	-0-					55

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2555	-0-	-85	-0-	192	1	2346	2	Y	15	45	1	1	8	6
							17	9									
12	2728	X	2083	-0-	-645	-0-	158	1	1910	2	Y	14					20
							15	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	21	29	1			12
							23	9									
02	2380	N	2061	-0-	-319	-0-	160	1	1887	2	Y	13					25
							14	9									
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	188	1	2139	2	Y	17					42
							19	9									
*04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	190	1	2118	2	Y	9					51
							10	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					90
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					90
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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
11	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	145	1	1777	2	N	1	1	8			137
							1	9									
12	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	140	1	1689	2	N	-0-					137
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	150	1	1573	2	N	-0-					137
02	1792	N	1572	-0-	-220	-0-	123	1	1449	2	N	-0-					137
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	147	1	1668	2	N	-0-					137
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	138	1	1540	2	N	-0-					137

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	59	1	719	2	N	17	1	8			55
							19	9									
12	1147	N	827	-0-	-320	-0-	62	1	744	2	N	19					74
							21	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	75	1	777	2	N	19	75	1			18
							21	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	N	16					34
							18	9									
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	65	1	743	2	N	10					44
							11	9									
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	63	1	701	2	N	45					89
							50	9									

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
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					86
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					86
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					86
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					86
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					86
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	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
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	12	1	144	2	N	-0-					169
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	10	1	120	2	N	-0-					169
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	11	1	117	2	N	-0-					169
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	9	1	110	2	N	-0-					169
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	N	-0-					169
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	73	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2670	X	2083	-0-	-587	-0-	157	1	1925	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
12	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	173	1	2070	2	Y	-0-					46
01	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	224	1	2049	2	Y	-0-					46
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	165	1	1937	2	Y	-0-					46
03	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	160	1	1820	2	Y	-0-					46
*04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	186	1	2070	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
11	2370	N	2024	-0-	-346	-0-	153	1	1871	2	Y	-0-					36
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	192	1	2318	2	Y	-0-					36
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	314	1	3105	2	Y	-0-					36
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	321	1	3775	2	Y	15	47	1			4
							17	9									
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	331	1	3769	2	Y	2					6
							2	9									
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	304	1	3381	2	Y	3					9
							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
11	26992	X	4508	-0-	-22484	-0-	337	1	4171	2	Y	-0-					34
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	334	1	4016	2	Y	-0-					34
01	5177	X	3841	-0-	-1336	-0-	330	1	3511	2	Y	-0-					34
02	4676	X	2872	-0-	-1804	-0-	223	1	2620	2	Y	26	53	1			7
							29	9									
03	5177	X	3041	-0-	-2136	-0-	245	1	2792	2	Y	4					11
							4	9									
*04	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	607	1	6745	2	Y	3					14
							3	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

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
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
*04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	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 #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1265	-0-	-135	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
12	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
*04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
12	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
*04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
03	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
*04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	5071	-0-	-4319	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	9453	-0-	-250	-0-	9453	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	9198	-0-	-505	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
02	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
03	9455	X	9438	-0-	-17	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
*04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	3			N	-0-					-0-
12	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	3			N	-0-					-0-
02	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
03	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
*04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

11	4080	X	1287	-0-	-2793	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	2127	-0-	-74	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1277	-0-	-151	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1695	-0-	-444	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1709	-0-	-361	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

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-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	10710	X	10445	-0-	-265	-0-	10445	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	11319	-0-	-368	-0-	11319	3			N	-0-					-0-
01	11687	X	11042	-0-	-645	-0-	11042	3			N	-0-					-0-
02	10556	X	9640	-0-	-916	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
03	11315	X	10692	-0-	-623	-0-	10692	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	10097	-0-	-853	-0-	10097	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
*04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	N	486	-0-	-174	-0-	486	3		N	-0-			-0-
12	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3		N	-0-			-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3		N	-0-			-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3		N	-0-			-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	308	N	97	-0-	-211	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3		N	-0-			-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-			-0-
01	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3		N	-0-			-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	3		N	-0-			-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3		N	-0-			-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3738	-0-	-702	-0-	3738	3		N	-0-			-0-
12	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	4385	3		N	-0-			-0-
01	4619	X	3238	-0-	-1381	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3		N	-0-			-0-
03	4464	X	4424	-0-	-40	-0-	4424	3		N	-0-			-0-
04	4230	X	4183	-0-	-47	-0-	4183	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1856	-0-	-304	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4078	-0-	-324	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3934	-0-	-468	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3540	-0-	-492	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3925	-0-	-539	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3790	-0-	-530	-0-	3790	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
11	6510	X	6167	-0-	-343	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	2919	-0-	-3839	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	2500	-0-	-4258	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	3122	-0-	-2982	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6131	-0-	-317	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
*04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	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
11	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
11	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2662	-0-	-190	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2618	-0-	-79	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2318	-0-	-146	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	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 #: 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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

11	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1970	-0-	-310	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

11	7470	X	7127	-0-	-343	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7246	-0-	-473	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	7373	-0-	-346	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6384	-0-	-280	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6687	-0-	-691	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6778	-0-	-362	-0-	6778	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

11	1290	N	808	-0-	-482	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

11	4830	X	4646	-0-	-184	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4735	-0-	-256	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4153	-0-	-327	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4496	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6807	-0-	-354	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
01	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3			N	-0-					-0-
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
03	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
*04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	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
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
*04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	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
11	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
12	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
01	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
02	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
*04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4666	-0-	-1034	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	4262	-0-	-1628	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	3392	-0-	-1816	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4139	-0-	-565	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4446	-0-	-762	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
*04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	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
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
*04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5374	-0-	-116	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5273	-0-	-400	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5131	-0-	-511	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4826	-0-	-186	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4984	-0-	-386	-0-	4984	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1653	-0-	-417	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	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 #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2889	-0-	-331	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3074	-0-	-376	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

11	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
*04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

11	3390	X	3103	-0-	-287	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2955	-0-	-153	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

11	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3486	-0-	-358	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2709	-0-	-1135	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3115	-0-	-77	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3115	-0-	-305	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

11	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1310	-0-	-457	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

11	1440	N	1183	-0-	-257	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

11	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	910	-0-	-238	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	851	-0-	-265	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	837	-0-	-243	-0-	837	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
11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
*04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	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
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	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
11	1170	N	960	-0-	-210	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	561	-0-	-524	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	896	N	658	-0-	-238	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	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
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
11	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	342	-0-	-1086	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	402	-0-	-993	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2400	-0-	-450	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2472	-0-	-473	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2710	-0-	-170	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

11	3810	X	2949	-0-	-861	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2592	-0-	-528	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
12	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6302	-0-	-177	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5996	-0-	-274	-0-	5996	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

11	1620	X	1420	-0-	-200	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1416	-0-	-320	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1371	-0-	-365	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	1210	-0-	-358	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1242	-0-	-308	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	759	-0-	-651	-0-	759	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5108	-0-	-442	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4163	-0-	-1665	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	4116	-0-	-1712	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	3431	-0-	-1833	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4651	-0-	-619	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4876	-0-	-224	-0-	4876	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
11	1080	N	450	-0-	-630	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	994	-0-	-339	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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
11	2880	X	2743	-0-	-137	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2630	-0-	-222	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1932	-0-	-616	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2819	-0-	-2	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1866	-0-	-864	-0-	1866	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
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1897	-0-	-91	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	2015	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
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	837	N	249	-0-	-588	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	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
11	4980	X	4245	-0-	-735	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	5045	-0-	-101	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4517	-0-	-47	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5155	-0-	-53	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	4767	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4595	-0-	-85	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4772	-0-	-64	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4656	-0-	-118	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3927	-0-	-385	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4340	-0-	-434	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1492	-0-	-132	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

11	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2112	-0-	-324	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2070	-0-	-420	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

11	960	X	471	-0-	-489	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	992	X	518	-0-	-474	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	992	X	692	-0-	-300	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	868	X	614	-0-	-254	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	961	X	315	-0-	-646	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	660	X	79	-0-	-581	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

11	5220	X	3545	-0-	-1675	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5450	-0-	-37	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4707	-0-	-249	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5149	-0-	-741	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	4893	-0-	-807	-0-	4893	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

11	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2540	-0-	-312	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2275	-0-	-395	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
*04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

11	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5059	-0-	-211	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4982	-0-	-288	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4388	-0-	-260	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4924	-0-	-129	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
*04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

11	2730	X	2383	-0-	-347	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2655	-0-	-166	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2316	-0-	-148	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2500	-0-	-166	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2399	-0-	-181	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4138	-0-	-212	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4199	-0-	-265	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
*04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

11	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2691	-0-	-285	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2333	-0-	-327	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2047	-0-	-774	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1697	-0-	-1033	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1663	-0-	-631	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
*04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1804	-0-	-44	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6446	-0-	-214	-0-	6446	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*04	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4978	-0-	-62	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5139	-0-	-69	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4560	-0-	-116	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5017	-0-	-129	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4792	-0-	-188	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
*04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2405	-0-	-3	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1638	-0-	-842	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	796	-0-	-1784	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2598	-0-	-622	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	823	-0-	-2627	-0-	823	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2280	-0-	-520	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2302	-0-	-698	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
*04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

11	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
12	9827	X	8182	-0-	-1645	-0-	8182	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	9671	-0-	-156	-0-	9671	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	8368	-0-	-508	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	9636	-0-	-191	-0-	9636	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	8940	-0-	-570	-0-	8940	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	868	N	359	-0-	-509	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	840	N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2092	-0-	-176	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2008	-0-	-64	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6698	-0-	-472	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	7033	-0-	-500	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
02	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	3			N	-0-					-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
*04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2034	-0-	-246	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5494	-0-	-356	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5339	-0-	-706	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4922	-0-	-202	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5360	-0-	-160	-0-	5360	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3128	-0-	-624	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3415	-0-	-739	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3298	-0-	-722	-0-	3298	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6314	-0-	-1396	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	6171	-0-	-1796	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	6207	-0-	-1760	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5699	-0-	-377	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5780	-0-	-947	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5370	-0-	-930	-0-	5370	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 #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3381	-0-	-1114	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3576	-0-	-919	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3585	-0-	-475	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2832	-0-	-857	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2977	-0-	-533	-0-	2977	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	7254	-0-	-1519	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	8713	-0-	-60	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7273	-0-	-651	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	8088	-0-	-685	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7614	-0-	-876	-0-	7614	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1759	-0-	-145	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7211	-0-	-319	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7340	-0-	-441	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7222	-0-	-559	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6701	-0-	-131	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7239	-0-	-201	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6941	-0-	-259	-0-	6941	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1982	-0-	-146	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	155	-0-	-775	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1783	-0-	-1037	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2536	-0-	-378	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1776	-0-	-856	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	2480	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 #: 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
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4196	-0-	-20	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3838	-0-	-138	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3480	-0-	-780	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1147	-0-	-57	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

11	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2668	-0-	-76	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2772	-0-	-138	-0-	2772	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2723	-0-	-385	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2917	-0-	-524	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2383	-0-	-947	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

11	720	N	548	-0-	-172	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2032	-0-	-1238	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1987	-0-	-865	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	995	-0-	-205	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5184	-0-	-126	-0-	5184	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	3			N	-0-					-0-
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3			N	-0-					-0-
03	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3			N	-0-					-0-
*04	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6999	-0-	-411	-0-	6999	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	5418	-0-	-2239	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	7222	-0-	-342	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	6280	-0-	-440	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	7150	-0-	-73	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6851	-0-	-139	-0-	6851	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8337	-0-	-243	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	8032	-0-	-834	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	8249	-0-	-617	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	3			N	-0-					-0-
03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			N	-0-					-0-
*04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	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 #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1354	-0-	-746	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1041	-0-	-1036	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	726	-0-	-534	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

11	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	3818	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

11	6240	X	6007	-0-	-233	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5846	-0-	-602	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5440	-0-	-160	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5877	-0-	-323	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5676	-0-	-324	-0-	5676	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

11	4800	X	4038	-0-	-762	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3273	-0-	-1687	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3882	-0-	-10	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	4325	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

11	7770	X	7686	-0-	-84	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7504	-0-	-525	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7234	-0-	-454	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6710	-0-	-458	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	7696	-0-	-240	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	7251	-0-	-429	-0-	7251	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

11	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
12	9889	X	9548	-0-	-341	-0-	9548	3			N	-0-					-0-
01	9672	X	8912	-0-	-760	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	8472	-0-	-880	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	9240	-0-	-1114	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	8946	-0-	-1074	-0-	8946	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 #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

11	990	N	854	-0-	-136	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

11	6150	X	5038	-0-	-1112	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	4438	-0-	-1917	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	6029	-0-	-151	-0-	6029	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

11	5520	X	5330	-0-	-190	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5416	-0-	-288	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5351	-0-	-353	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4810	-0-	-230	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5022	-0-	-318	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	3			N	-0-					-0-
01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
*04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

11	4410	X	4167	-0-	-243	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3577	-0-	-427	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3850	-0-	-320	-0-	3850	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

11	2670	X	2571	-0-	-99	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2586	-0-	-142	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2281	-0-	-183	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2425	-0-	-155	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
*04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

11	8730	X	8204	-0-	-526	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	8503	-0-	-518	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	8150	-0-	-871	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7466	-0-	-654	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8188	-0-	-306	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7661	-0-	-559	-0-	7661	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
*04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

11	10050	X	7714	-0-	-2336	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	7671	-0-	-2838	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	8498	-0-	-2011	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
02	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	3			N	-0-					-0-
03	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	3			N	-0-					-0-
*04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	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 #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7417	-0-	-353	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
12	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7944	-0-	-85	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7955	-0-	-74	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7402	-0-	-368	-0-	7402	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3326	-0-	-1954	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	3403	-0-	-1960	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	2783	-0-	-2580	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	1787	-0-	-2973	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	2940	-0-	-1307	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2606	-0-	-724	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6280	-0-	-323	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	4465	-0-	-1955	-0-	4465	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3723	-0-	-276	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3690	-0-	-154	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	3541	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
*04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8954	-0-	-98	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	8767	-0-	-285	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	7919	-0-	-257	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8716	-0-	-305	-0-	8716	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	8067	-0-	-663	-0-	8067	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
*04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1947	-0-	-41	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

11	1650	N	920	-0-	-730	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
*04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

11	5640	X	5298	-0-	-342	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5238	-0-	-435	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4650	-0-	-334	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5235	-0-	-252	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4913	-0-	-397	-0-	4913	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	3			N	-0-					-0-
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
02	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8260	-0-	-792	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8710	-0-	-50	-0-	8710	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

11	6780	X	5929	-0-	-851	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	5974	-0-	-784	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5526	-0-	-1015	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5584	-0-	-240	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
*04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

11	3570	X	3569	-0-	-1	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3135	-0-	-678	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	3391	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 #: 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
11	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
*04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	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
11	9540	X	8345	-0-	-1195	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	8401	-0-	-1457	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	8369	-0-	-1489	-0-	8369	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	7248	-0-	-1488	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	7922	-0-	-1099	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7229	-0-	-1111	-0-	7229	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
11	7680	X	7189	-0-	-491	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7403	-0-	-440	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7112	-0-	-700	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6772	-0-	-200	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
*04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	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
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3			N	-0-					-0-
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
*04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1904	-0-	-1186	-0-	178	1	1726	2	N	-0-					117
12	3379	X	1952	-0-	-1427	-0-	171	1	1780	2	N	1	1	8			117
							1	9									
01	3379	X	1891	-0-	-1488	-0-	167	1	1724	2	N	-0-					117
02	3052	X	1331	-0-	-1721	-0-	98	1	1233	2	N	-0-					117
03	2790	X	792	-0-	-1998	-0-	59	1	733	2	N	-0-					117
04	1890	X	1655	-0-	-235	-0-	123	1	1532	2	N	-0-					117

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4004	-0-	-168	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4039	-0-	-371	-0-	4039	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	592	-0-	-1485	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	621	-0-	-1456	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	65	-0-	-1811	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1015	-0-	-814	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	983	-0-	-517	-0-	983	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4384	-0-	-236	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4462	-0-	-312	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3458	-0-	-686	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4126	-0-	-254	-0-	4126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2014	-0-	-296	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1798	-0-	-527	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1763	-0-	-469	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1296	-0-	-580	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4136	-0-	-176	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4561	-0-	-306	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4030	-0-	-710	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4550	-0-	-70	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4679	-0-	-95	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4128	-0-	-128	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4486	-0-	-226	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3784	-0-	-776	-0-	3784	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

11	2040	X	1441	-0-	-599	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	2004	-0-	-73	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1830	-0-	-247	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1692	-0-	-100	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1768	-0-	-182	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

11	8160	X	7907	-0-	-253	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	7036	-0-	-1396	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	7074	-0-	-374	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	7437	-0-	-747	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	6705	-0-	-1215	-0-	6705	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

11	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5676	-0-	-28	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4625	-0-	-499	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4824	-0-	-666	-0-	4824	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4255	-0-	-519	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3888	-0-	-424	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4255	-0-	-271	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3962	-0-	-418	-0-	3962	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

11	5520	X	5357	-0-	-163	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5294	-0-	-472	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4935	-0-	-831	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4561	-0-	-647	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4900	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

11	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

11	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3842	-0-	-312	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3780	-0-	-374	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3490	-0-	-206	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3417	-0-	-363	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3594	-0-	-281	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3122	-0-	-406	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3408	-0-	-372	-0-	3408	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

11	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1089	-0-	-395	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

11	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3378	-0-	-822	-0-	3378	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	5108	-0-	-2662	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7639	-0-	-390	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6794	-0-	-150	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7377	-0-	-249	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7016	-0-	-454	-0-	7016	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1224	-0-	-1266	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1051	-0-	-809	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	704	-0-	-696	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5310	-0-	-180	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5369	-0-	-304	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5540	-0-	-102	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4837	-0-	-119	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	5047	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2592	-0-	-258	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2481	-0-	-95	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2376	-0-	-354	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	996	-0-	-292	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	981	-0-	-414	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	981	-0-	-159	-0-	981	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	935	-0-	-185	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

11	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	8617	-0-	-528	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
01	9300	X	8432	-0-	-868	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	6489	-0-	-1911	-0-	6489	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8307	-0-	-993	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7372	-0-	-1058	-0-	7372	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

11	1680	X	1550	-0-	-130	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

11	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2412	-0-	-750	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2384	-0-	-778	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2682	-0-	-146	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

11	6990	X	6553	-0-	-437	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6864	-0-	-111	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6723	-0-	-128	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6405	-0-	-225	-0-	6405	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7888	-0-	-152	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7769	-0-	-477	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	7944	-0-	-240	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
02	7364	X	6945	-0-	-419	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7615	-0-	-538	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7274	-0-	-616	-0-	7274	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

11	4590	X	4158	-0-	-432	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	2785	-0-	-1745	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

11	5730	X	4986	-0-	-744	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5056	-0-	-865	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5261	-0-	-536	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4948	-0-	-8	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5282	-0-	-19	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4673	-0-	-427	-0-	4673	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

11	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4066	-0-	-1266	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4078	-0-	-738	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	3925	-0-	-1407	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4555	-0-	-545	-0-	4555	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

11	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
*04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

11	7260	X	6464	-0-	-796	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6844	-0-	-596	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6737	-0-	-641	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	5968	-0-	-696	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6201	-0-	-712	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5757	-0-	-873	-0-	5757	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3361	-0-	-389	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3545	-0-	-113	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3041	-0-	-589	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2201	-0-	-439	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	2853	-0-	-3267	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5971	-0-	-105	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5124	-0-	-196	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5540	-0-	-846	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5056	-0-	-1124	-0-	5056	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	947	-0-	-229	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2314	-0-	-296	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	10	1	93	2	N	-0-					85
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-					85
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	23	1	241	2	N	-0-					85
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					85
03	217	N	93	-0-	-124	-0-	7	1	86	2	N	-0-					85
04	270	N	99	-0-	-171	-0-	7	1	92	2	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
11	1140	N	755	-0-	-385	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	456	-0-	-1063	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	3061	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2527	-0-	-273	-0-	2527	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	2792	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	1	1	762	2	N	61	188	1	101
							67	9							
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	1	1	901	2	N	65			166
							72	9							
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1	1	1099	2	N	69	184	1	51
							76	9							
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1	1	951	2	N	59			110
							65	9							
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	1	1	918	2	N	62			172
							68	9							
04	1140	N	253	-0-	-887	-0-	222	2	31	9	N	28			200

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

11	930	N	828	-0-	-102	-0-	77	1	751	2	N	-0-			20
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	81	1	848	2	N	2	2	8	20
							2	9							
01	899	N	749	-0-	-150	-0-	66	1	682	2	N	1	1	8	20
							1	9							
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	56	1	705	2	N	-0-			20
03	930	N	712	-0-	-218	-0-	53	1	659	2	N	-0-			20
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	47	1	586	2	N	-0-			20

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-			-0-
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-			-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-			-0-
02	2800	X	2393	-0-	-407	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
03	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2747	3			N	-0-			-0-
04	3210	X	2357	-0-	-853	-0-	2357	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

11	1950	X	1486	-0-	-464	-0-	1486	3			N	-0-			-0-
12	2015	X	1461	-0-	-554	-0-	1461	3			N	-0-			-0-
01	2015	X	1466	-0-	-549	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
02	1540	X	1348	-0-	-192	-0-	1348	3			N	-0-			-0-
03	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
04	1500	X	894	-0-	-606	-0-	894	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

11	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
12	1612	N	1199	-0-	-413	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
01	1643	N	1236	-0-	-407	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
02	1456	N	1381	-0-	-75	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-			-0-
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3127	-0-	-323	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2638	-0-	-927	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4571	-0-	-739	-0-	4571	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

11	3030	X	2028	-0-	-1002	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1868	-0-	-674	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2086	-0-	-456	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1889	-0-	-267	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1990	-0-	-50	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

11	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	3218	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

11	60	N	29	-0-	-31	B	-0-	29	2		N	-0-					61
12	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2		N	-0-					61
01	62	N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2		N	-0-					61
02	28	N	6	-0-	-22	B	-0-	6	2		N	-0-					61
03	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2		N	-0-	15	1			46
*04	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	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

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

11	1680	N	1480	-0-	-200		-0-	1448	2	32	9	N	29	181	1						118
12	1705	N	1385	-0-	-320		-0-	1342	2	43	9	N	39								157
01	1209	N	1172	-0-	-37		-0-	1133	2	39	9	N	35								192
02	1372	N	1348	-0-	-24		-0-	1305	2	43	9	N	39	191	1						40
03	1717	N	1717	-0-	-0-		-0-	1681	2	36	9	N	33								73
*04	1345	N	1345	-0-	-0-		-0-	1312	2	33	9	N	30								103

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) //CONT.// 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	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

11	DLQ G-10	53	-0-	53	667	53	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	8	-0-	8	675	8	2			Y	-0-					-0-
01	675	N	-0-	-0-	-675	-0-				Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					34
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					34
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					34
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	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

11	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	3770	2			N	-0-					55
12	3968	X	3044	-0-	-924	-0-	3004	2	40	9	N	36					91
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3155	2	24	9	N	22	92	1			21
02	3584	X	80	-0-	-3504	-0-	32	2	48	9	N	44					65
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					65
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					65

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					228
12	5053	X	2539	-0-	-2514	-0-	2515	2	24	9	N	22					250
01	5053	X	1614	-0-	-3439	-0-	1599	2	15	9	N	14	95	1			169
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4044	2	23	9	N	21					190
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					190
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					190

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					60
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					60
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					60
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
04	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

11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					124
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	N	3					127
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					129
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	N	5					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					99
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					101
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	N	3					104
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2					106
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

11	360	N	186	-0-	-174	-0-	186	2			Y	-0-					64
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					64
01	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	2			Y	-0-					64
02	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					64
03	DLQ G-10		10	-0-	10	51	10	2			Y	-0-	60	1			4
*04	222	N	171	-0-	-51	-0-	160	2	11	9	Y	10					14

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

11	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	2			Y	-0-					181
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					181
01	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			Y	-0-					181
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					181
03	DLQ G-10		7	-0-	7	35	7	2			Y	-0-	45	1			136
*04	145	N	110	-0-	-35	-0-	110	2			Y	-0-					136

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					137
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					137
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					137
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					137
03	DLQ G-10		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-	15	1			122
*04	33	N	25	-0-	-8	-0-	25	2			Y	-0-					122

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					118
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					118
01	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-					118
02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					118
03	DLQ G-10		5	-0-	5	25	5	2			Y	-0-	35	1			83
*04	105	N	80	-0-	-25	-0-	80	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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	163	1	1588	2	Y	11					88
							12	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	160	1	1663	2	Y	14					102
							15	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	151	1	1565	2	Y	18					120
							20	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	115	1	1457	2	Y	1					121
							1	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	110	1	1363	2	Y	9					130
							10	9									
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	123	1	1533	2	Y	3					133
							3	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

11	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	121	1	1176	2	Y	-0-					1
12	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	123	1	1284	2	Y	-0-					1
01	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	116	1	1196	2	Y	-0-					1
02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-	78	1	986	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	76	1	948	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	92	1	1142	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5820 X	5596	-0-	-224	-0-	405	1	5078	2	Y	103	239	1									45
						113	9															
12	5921 X	5452	-0-	-469	-0-	406	1	4935	2	Y	101											146
						111	9															
01	5921 X	5365	-0-	-556	-0-	401	1	4818	2	Y	133	180	1									99
						146	9															
02	5236 X	4984	-0-	-252	-0-	369	1	4510	2	Y	95											194
						105	9															
03	5797 X	5157	-0-	-640	-0-	388	1	4679	2	Y	82	203	1	6	8							67
						90	9															
04	5610 X	5111	-0-	-499	-0-	377	1	4623	2	Y	101											168
						111	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	36	1	1307	2	Y	61	74	1			26
							67	9									
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	829	2	Y	23	41	1			8
							25	9									
01	1302	N	839	-0-	-463	-0-	21	1	792	2	Y	24	25	1			7
							26	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	682	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	32	1	959	2	Y	29	22	1			15
							32	9									
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	29	1	749	2	Y	22	17	1			20
							24	9									

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3195	-0-	95	95	3195	3			N	-0-					-0-
01	2730	N	2635	-0-	-95	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2310	N	2024	-0-	-286	-0-	1998	2	26	9	N	24					236
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1829	2	25	9	N	23					259
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2087	2	17	9	N	15					274
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1969	2	18	9	N	16					290
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2114	2	12	9	N	11					301
04	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1875	2	109	9	N	99	193	1			207

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1141	-0-	-479	-0-	1124	2	17	9	N	15					208
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2104	2	15	9	N	14					222
01	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1502	2	10	9	N	9					231
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1892	2	13	9	N	12					243
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2291	2	18	9	N	16					259
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1744	2	13	9	N	12					271

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					45
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					45
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					45
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					45
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					45
*04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					45

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3155	2	20	9	N	18					48
12	3038	X	2514	-0-	-524	-0-	2492	2	22	9	N	20					68
01	3038	X	1353	-0-	-1685	-0-	1336	2	17	9	N	15					83
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2855	2	22	9	N	20					103
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3643	2	20	9	N	18					121
04	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	2777	2	28	9	N	25	20	5			126

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1966	2	61	9	N	55					105
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1916	2	91	9	N	83					188
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1889	2	52	9	N	47	187	1			48
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1417	2	83	9	N	75					123
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2065	2	61	9	N	55					178
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					178

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	#	8813	-0-	-1687	-0-	8782	2	31	9	N	28	185	1			33
12	11186	R	11186	-0-	-0-	-0-	11102	2	84	9	N	76					109
01	10850	#	10455	-0-	-395	-0-	10383	2	72	9	N	65					174
02	10786	R	10786	-0-	-0-	-0-	10710	2	76	9	N	69	186	1			57
03	12307		12689	-0-	382	382	12590	2	99	9	N	90					147
*04	11910		12254	-0-	344	726	12215	2	39	9	N	35					182

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF. 12282 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2791	-0-	-509	-0-	2375 4 277 9		416 9		Y	378	413 1				62
12	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	2552 4		375 9		Y	341	344 1				59
01	3875	X	3016	-0-	-859	-0-	2541 4		475 9		Y	432	391 1				100
02	3500	X	2134	-0-	-1366	-0-	91 1 277 9		1766 4		Y	252	308 1				44
03	3875	X	2507	-0-	-1368	-0-	92 1 293 9		2122 4		Y	266	275 1				35
04	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	26 1 99 9		2721 4		Y	90	105 1		5 8		15

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1216	-0-	-914	-0-	1173 4		43 9		Y	39	42 1				7
12	3689	X	1220	-0-	-2469	-0-	1201 4		19 9		Y	17	21 1				3
01	3689	X	1607	-0-	-2082	-0-	1575 4		32 9		Y	29	25 1				7
02	3332	X	1320	-0-	-2012	-0-	63 1 39 9		1218 4		Y	35	36 1				6
03	3255	X	2189	-0-	-1066	-0-	89 1 56 9		2044 4		Y	51	50 1				7
*04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	35 1 25 9		3712 4		Y	23	26 1				4

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	4	9	9	Y	8	9	1			1
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	4	18	9	Y	16	14	1			3
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1913	4	23	9	Y	21	19	1			5
02	1400	N	880	-0-	-520	-0-	43	1	837	4	Y	-0-	5	1			-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	4	Y	-0-					-0-
04	1500	N	270	-0-	-1230	-0-	3	1	267	4	Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

11	3600	X	3212	-0-	-388	-0-	2955	4	257	9	Y	234	252	1			39
12	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	3209	4	317	9	Y	288	277	1			50
01	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	2568	4	322	9	Y	293	275	1			68
02	2996	X	2301	-0-	-695	-0-	96	1	1862	4	Y	312	325	1			55
							343	9									
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	180	1	4154	4	Y	613	586	1	3	8	79
							674	9									
04	3300	X	3214	-0-	-86	-0-	29	1	3062	4	Y	112	171	1			20
							123	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

11	7380	X	6280	-0-	-1100	-0-	6090	4	190	9	Y	173	184	1			28
12	7626	X	4210	-0-	-3416	-0-	4053	4	157	9	Y	143	147	1			24
01	7626	X	5467	-0-	-2159	-0-	5208	4	259	9	Y	235	204	1			55
02	5852	X	4137	-0-	-1715	-0-	195	1	3785	4	Y	143	173	1			25
							157	9									
03	6479	X	4733	-0-	-1746	-0-	190	1	4382	4	Y	146	152	1			19
							161	9									
04	6270	X	5461	-0-	-809	-0-	50	1	5363	4	Y	44	55	1			8
							48	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

11	2220	X	608	-0-	-1612	-0-	593	4	15	9	Y	14	15	1			2
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	11970	X	10142	-0-	-1828	-0-	9446	4	696	9	Y	633	547	1			189
12	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	11806	4	572	9	Y	520	620	1			89
01	11966	X	10576	-0-	-1390	-0-	9961	4	615	9	Y	559	520	1	1	8	127
02	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	803	1	15583	4	Y	736	731	1	1	8	131
							810	9									
03	12369	X	12338	-0-	-31	-0-	492	1	11330	4	Y	469	539	1			61
							516	9									
*04	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	1106	1	10304	4	Y	1212	1055	1			218
							1333	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1396	2	39	9	N	35					118
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	963	2	30	9	N	27					145
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1154	2	36	9	N	33	149	1			29
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1077	2	32	9	N	29					58
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1110	2	34	9	N	31					89
04	1140	N	747	-0-	-393	-0-	728	2	19	9	N	17					106

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-	24	7			24
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1350	-0-	-720	-0-	1326	2	24	9	N	22					137
12	2139	X	1627	-0-	-512	-0-	1591	2	36	9	N	33					170
01	1829	X	1137	-0-	-692	-0-	1124	2	13	9	N	12					182
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	N	10					192
03	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	1194	2	9	9	N	8					200
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1226	2	26	9	N	24	182	1			42

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	8					83
							19	3	9	9							
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	7					90
							16	3	8	9							
*01	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	59	2	N	7					97
							6	3	8	9							
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	3	1	27	2	N	-0-					97
							3	3									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	10					107
							11	3	11	9							
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	67	2	N	4	89	1			22
							6	3	4	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

11	240	N	218	-0-	-22	-0-	17	1	177	2	N	-0-					95
							24	3									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	230	2	N	-0-					95
							32	3									
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	13					108
							14	3	14	9							
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-					108
							11	3									
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	22	1	206	2	N	9					117
							13	3	10	9							
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	9	91	1			35
							12	3	10	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					52
							24	3									
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	88	2	N	-0-					52
							21	3									
*01	155	N	121	-0-	-34	-0-	12	1	100	2	N	-0-					52
							9	3									
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					52
							14	3									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	10	47	1			15
							10	3	11	9							
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	74	2	N	-0-					15
							7	3									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

11	150	N	44	-0-	-106	-0-	4	1	36	2	N	-0-					73
							4	3									
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-					73
							23	3									
*01	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	54	2	N	-0-					73
							4	3									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	4					77
							7	3	4	9							
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	8	1	84	2	N	3					80
							6	3	3	9							
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	7					87
							6	3	8	9							

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	615	2	N	-0-					47
							84	3									
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	61	1	599	2	N	-0-					47
							81	3									
*01	1023	N	729	-0-	-294	-0-	70	1	620	2	N	-0-					47
							39	3									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	71	1	717	2	N	-0-					47
							49	3									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	724	2	N	-0-					47
							46	3									
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	29	1	586	2	N	18					65
							36	3	20	9							

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		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

11	2430	N	706	-0-	-1724	-0-	55	1	573	2	N	-0-					48
							78	3									
12	1581	N	885	-0-	-696	-0-	73	1	715	2	N	-0-					48
							97	3									
*01	992	N	775	-0-	-217	-0-	75	1	659	2	N	-0-					48
							41	3									
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	195	1	1974	2	N	24					72
							136	3	26	9							
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	159	1	1513	2	N	41					113
							97	3	45	9							
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	33	1	671	2	N	-0-					80
							42	3									

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

11	240	N	183	-0-	-57	-0-	15	1	147	2	N	2					25
							19	3	2	9							
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	128	2	N	-0-					25
							18	3									
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	15					40
							11	3	17	9							
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	-0-					40
							14	3									
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	2					42
							8	3	2	9							
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	6	1	120	2	N	1					43
							7	3	1	9							

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	860	-0-	-460	-0-	68	1	698	2	N	-0-					77
							94	3									
12	496	N	17	-0-	-479	-0-	2	1	14	2	N	-0-					77
							1	3									
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	126	1	1109	2	N	20					97
							69	3	22	9							
02	812	N	472	-0-	-340	-0-	40	1	404	2	N	-0-					97
							28	3									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	888	2	N	-0-					97
							57	3									
04	1290	N	727	-0-	-563	-0-	32	1	654	2	N	-0-	76	1			37
							41	3									

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

11	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	78	1	776	2	N	8					50
							176	3	9	9							
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	125	1	1178	2	N	13					63
							268	3	14	9							
*01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	107	1	881	2	N	12					75
							80	3	13	9							
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	88	1	842	2	N	8					83
							81	3	9	9							
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	106	1	958	2	N	14					97
							88	3	15	9							
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	46	1	860	2	N	4	73	1			28
							78	3	4	9							

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

11	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	80	1	791	2	N	5					125
							179	3	6	9							
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	86	1	813	2	N	12					137
							186	3	13	9							
*01	1023	N	891	-0-	-132	-0-	87	1	721	2	N	15					152
							66	3	17	9							
02	980	N	745	-0-	-235	-0-	65	1	618	2	N	3					155
							59	3	3	9							
03	1085	N	786	-0-	-299	-0-	73	1	652	2	N	2	129	1			28
							59	3	2	9							
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	35	1	671	2	N	-0-					28
							61	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	80	1	807	2	N	5					33
							184	3	6	9							
12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	83	1	789	2	N	4					37
							180	3	4	9							
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	121	1	997	2	N	6					43
							91	3	7	9							
02	1008	N	901	-0-	-107	-0-	78	1	743	2	N	7					50
							72	3	8	9							
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	96	1	859	2	N	7					57
							78	3	8	9							
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1051	2	N	5					62
							95	3	6	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

11	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	124	2	N	1					43
							28	3	1	9							
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-					43
							44	3									
*01	217	N	140	-0-	-77	-0-	13	1	107	2	N	9					52
							10	3	10	9							
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	1					53
							16	3	1	9							
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	16	1	143	2	N	4					57
							13	3	4	9							
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	1					58
							13	3	1	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

11	1500	N	1196	-0-	-304	-0-	94	1	970	2	N	-0-					77
							132	3									
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	100	1	979	2	N	-0-					77
							133	3									
*01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	147	1	1299	2	N	-0-					77
							82	3									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	97	1	983	2	N	-0-					77
							68	3									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	118	1	1125	2	N	3					80
							72	3	3	9							
*04	3000	N	4731	-0-	1731	1731	208	1	4239	2	N	18					98
							264	3	20	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
11	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	93	1	927	2	N	5					118
							211	3	6	9							
12	1147	N	875	-0-	-272	-0-	68	1	649	2	N	9					127
							148	3	10	9							
*01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	98	1	806	2	N	1					128
							73	3	1	9							
02	1148	N	622	-0-	-526	-0-	54	1	513	2	N	5					133
							49	3	6	9							
03	868	N	732	-0-	-136	-0-	68	1	605	2	N	4					137
							55	3	4	9							
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	965	2	N	3	117	1			23
							88	3	3	9							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

11	1380	N	988	-0-	-392	-0-	76	1	794	2	N	8					48
							109	3	9	9							
12	1209	N	855	-0-	-354	-0-	70	1	686	2	N	5					53
							93	3	6	9							
*01	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	97	1	863	2	N	17					70
							55	3	19	9							
02	924	N	684	-0-	-240	-0-	58	1	579	2	N	7					77
							39	3	8	9							
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	84	1	801	2	N	6					83
							51	3	7	9							
04	990	N	810	-0-	-180	-0-	36	1	729	2	N	-0-					83
							45	3									

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	86	1	894	2	N	12					95
							122	3	13	9							
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	91	1	890	2	N	28					123
							120	3	31	9							
*01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	187	1	1656	2	N	-0-					123
							105	3									
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	80	1	801	2	N	18	114	1			27
							55	3	20	9							
03	1147	N	867	-0-	-280	-0-	76	1	720	2	N	23					50
							46	3	25	9							
04	1110	N	665	-0-	-445	-0-	28	1	583	2	N	15					65
							37	3	17	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	253	1	2611	2	N	10					127
							354	3	11	9							
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	276	1	2708	2	N	11					138
							368	3	12	9							
*01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	278	1	2463	2	N	15					153
							156	3	17	9							
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	234	1	2369	2	N	12	65	1			100
							164	3	13	9							
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	263	1	2492	2	N	-0-	77	1			23
							158	3									
04	2640	X	2231	-0-	-409	-0-	99	1	1998	2	N	10					33
							123	3	11	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	N	3					38
							135	3	3	9							
12	744	N	510	-0-	-234	-0-	40	1	375	2	N	9					47
							85	3	10	9							
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	82	1	673	2	N	10					57
							61	3	11	9							
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	697	2	N	8					65
							67	3	9	9							
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	78	1	700	2	N	3					68
							64	3	3	9							
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	894	2	N	16	47	1			37
							81	3	18	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
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	68	1	701	2	N	-0-					18
							95	3									
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	84	1	830	2	N	-0-					18
							113	3									
*01	899	N	896	-0-	-3	-0-	86	1	762	2	N	-0-					18
							48	3									
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	64	1	643	2	N	-0-					18
							44	3									
03	1023	N	904	-0-	-119	-0-	81	1	767	2	N	7					25
							48	3	8	9							
04	870	N	617	-0-	-253	-0-	27	1	555	2	N	-0-					25
							35	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
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	76	1	762	2	N	22					152
							174	3	24	9							
12	961	N	813	-0-	-148	-0-	64	1	599	2	N	13					165
							136	3	14	9							
*01	1116	N	470	-0-	-646	-0-	47	1	381	2	N	7					172
							34	3	8	9							
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	94	1	905	2	N	15					187
							88	3	17	9							
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	77	1	690	2	N	34	176	1			45
							63	3	37	9							
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	20	1	362	2	N	-0-					45
							32	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
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	7					102
							27	3	8	9							
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	N	1					103
							24	3	1	9							
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	N	15					118
							12	3	17	9							
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	N	5					123
							14	3	6	9							
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	N	10					133
							11	3	11	9							
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	7	1	144	2	N	6	94	1			45
							9	3	7	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
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1	1	8			22
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2	2	8			22
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			22
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	454	2	43	9	N	39	1	8			60
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3	3	8			60
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	2	-0-	-268	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			20
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					20
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					20
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					20
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					20
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1320	2	24	9	Y	22	19	1			3
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1600	2	21	9	Y	19	11	1			11
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1589	2	23	9	Y	21	22	1			10
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	Y	18	24	1			4
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1571	2	22	9	Y	20	12	1			12
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1627	2	23	9	Y	21	23	1			10

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
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1000	-0-	-204	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
02	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
*04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

11	37620	X	31931	-0-	-5689	-0-	31724	2	207	9	Y	188	172	1			31
12	35308	X	35308	-0-	-0-	-0-	35143	2	165	9	Y	150	92	1			89
01	37221	X	37221	-0-	-0-	-0-	37023	2	198	9	Y	180	182	1	12	8	75
02	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	31997	2	163	9	Y	148	184	1	7	8	32
03	36769	X	36769	-0-	-0-	-0-	36574	2	195	9	Y	177	93	1	14	8	102
04	36030	X	33214	-0-	-2816	-0-	33006	2	208	9	Y	189	184	1	37	8	70

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

11	34380	X	29179	-0-	-5201	-0-	29019	2	160	9	Y	145	142	1			23
12	37172	X	37172	-0-	-0-	-0-	37025	2	147	9	Y	134	77	1			80
01	37084	X	37084	-0-	-0-	-0-	36928	2	156	9	Y	142	158	1			64
02	30328	X	30328	-0-	-0-	-0-	30204	2	124	9	Y	113	151	1			26
03	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	33383	2	139	9	Y	126	74	1			78
*04	34309	X	34309	-0-	-0-	-0-	34164	2	145	9	Y	132	150	1			60

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

11	3000	N	747	-0-	-2253	11006	251	1	496	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	600	-0-	-2500	8506	150	1	450	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	54	-0-	-3046	5460	10	1	44	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	20	-0-	-2780	2680	3	1	17	2	N	-0-					-0-
03	2700	N	20	-0-	-2680	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	75	1	222	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	138	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	190	-0-	-500	-0-	22	1	151	2	N	15					75
							17	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	111	1	1201	2	N	10					85
							11	9									
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	104	1	1436	2	N	10					95
							11	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	75	1	1636	2	N	10					105
							11	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	65	1	1465	2	N	10					115
							11	9									
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	121	1	2401	2	N	18					133
							20	9									

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1344	-0-	-696	-0-	25	1	1306	2	N	12					63
							13	9									
12	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	98	1	1560	2	N	11					74
							12	9									
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	134	1	1831	2	N	11					85
							12	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	72	1	1573	2	N	11					96
							12	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	74	1	1665	2	N	11					107
							12	9									
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	96	1	1895	2	N	9					116
							10	9									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (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
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-	37	7			-0-
12	2728	X	125	-0-	-2603	-0-	22	1	103	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	113	-0-	-2336	-0-	26	1	87	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	N	-0-	27	7			56
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					56
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					56
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					56
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	35					91
							39	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

11	3000	X	2322	-0-	-678	-0-	96	1	2226	2	N	-0-	40	7			139
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	254	1	2905	2	N	-0-					139
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	280	1	3843	2	N	45	170	1			14
							50	9									
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	143	1	3089	2	N	45					59
							50	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	180	1	4047	2	N	45					104
							50	9									
*04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	208	1	4120	2	N	62					166
							68	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	163	1	651	2	N	-0-	1	7			49
12	868	N	651	-0-	-217	-0-	115	1	529	2	N	6					55
							7	9									
01	992	N	897	-0-	-95	-0-	208	1	682	2	N	6					61
							7	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	211	1	849	2	N	6					67
							7	9									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	367	1	1181	2	N	6					73
							7	9									
04	870	N	715	-0-	-155	-0-	169	1	459	2	N	79					152
							87	9									

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	285	1	1140	2	N	84					86
							92	9									
12	1054	N	357	-0-	-697	-0-	64	1	293	2	N	-0-					86
01	1395	N	622	-0-	-773	-0-	145	1	477	2	N	-0-					86
02	1260	N	527	-0-	-733	-0-	104	1	423	2	N	-0-					86
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	257	1	827	2	N	-0-					86
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	336	1	912	2	N	68	139	1			15
							75	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
04	14B2 EXT	-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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	N	2					17
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					17
01	620	N	157	-0-	-463	-0-	154	3	3	9	N	3					20
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					20
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2983	3	4	9	N	4					49
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					49
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					49
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					49
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					49
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					49

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	9	N	7					55
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	3	3	9	N	3					58
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	3	4	9	N	4					62
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					62
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					62
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					62

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	11487	-0-	-903	-0-	11464	3	23	9	N	21					53
12	12555	X	11950	-0-	-605	-0-	11900	3	50	9	N	45					98
*01	12369	X	11730	-0-	-639	-0-	11730	3			N	-0-					98
*02	11004	X	10490	-0-	-514	-0-	10490	3			N	-0-					98
*03	12028	X	11501	-0-	-527	-0-	11501	3			N	-0-					98
04	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					98

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10717	-0-	-1043	-0-	10691	3	26	9	N	24	148	1			48
12	12059	X	6363	-0-	-5696	-0-	6354	3	9	9	N	8					56
01	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15442	3	19	9	N	17					73
02	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	3			N	-0-					73
03	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15811	3			N	-0-					73
04	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					73

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
11	49171	X	49171	-0-	-0-	-0-	48917	3	254	9	N	231	179	1			255
12	58899	X	58899	-0-	-0-	-0-	58594	3	305	9	N	277	354	1			178
01	60736	X	60736	-0-	-0-	-0-	60483	3	253	9	N	230	181	1			227
02	53112	X	53112	-0-	-0-	-0-	52918	3	194	9	N	176	180	1			223
03	54487	X	54487	-0-	-0-	-0-	54180	3	307	9	N	279	339	1			163
04	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					N	NO RPT					163

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
04	P&A COND		-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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	267	1	1070	2	N	-0-	63	7			-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	221	1	1023	2	N	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	281	1	925	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1138	-0-	-94	-0-	227	1	911	2	N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	303	1	973	2	N	-0-					-0-
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	337	1	913	2	N	2					2
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	40	1	161	2	N	-0-	103	7			-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	2	N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	35	1	116	2	N	-0-					-0-
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	15	1	63	2	N	-0-					-0-
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	25	1	78	2	N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	54	1	148	2	N	152	117	1			35
							167	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
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	277	1	1110	2	N	-0-	23	7			-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	266	1	1235	2	N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	337	1	1108	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1281	-0-	-7	-0-	255	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	328	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	377	1	1020	2	N	-0-					-0-

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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	70	7			-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-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	191	2	N	47					170
							52	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	192	2	N	110					280
							121	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	52	1	171	2	N	65					345
							72	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	39	1	156	2	N	65					410
							72	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	57	1	182	2	N	42					452
							46	9									
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	65	1	176	2	N	8					460
							9	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	111	1			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					231
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					272
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	150	1	601	2	N	22					140
							24	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	125	1	583	2	N	-0-					140
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	137	1	453	2	N	-0-					140
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	120	1	484	2	N	-0-					140
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	250	1	806	2	N	-0-					140
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	285	1	772	2	N	-0-					140

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	368	1	1471	2	N	-0-	7	7			-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	346	1	1600	2	N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	448	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	355	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	465	1	1497	2	N	-0-					-0-
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	553	1	1502	2	N	15					15
							17	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	85	1	339	2	N	-0-	9	7			-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	77	1	354	2	N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	2	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	75	1	305	2	N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	98	1	319	2	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	111	1	301	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	528	1	2114	2	N	-0-	16	7			27
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	482	1	2232	2	N	11					38
							12	9									
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	629	1	2068	2	N	11					49
							12	9									
02	2464	N	2400	-0-	-64	-0-	476	1	1912	2	N	11					60
							12	9									
03	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	619	1	1996	2	N	11					71
							12	9									
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	662	1	1797	2	N	12					83
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	79	1	1097	2	N	-0-	37	7			-0-
12	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	127	1	1097	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	75	1	1039	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	44	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	46	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	50	1	997	2	N	5					5
							6	9									

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	304	-0-	304	304	76	1	208	2	N	18					18
							20	9									

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

11	2400	X	1867	-0-	-533	-0-	373	1	1492	2	N	2					44
							2	9									
12	1829	X	1674	-0-	-155	-0-	293	1	1360	2	N	19					63
							21	9									
01	1798	X	1710	-0-	-88	-0-	394	1	1295	2	N	19					82
							21	9									
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	381	1	1534	2	N	19					101
							21	9									
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	422	1	1360	2	N	19					120
							21	9									
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	460	1	1249	2	N	-0-					120

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	120	1	478	2	N	-0-	60	7			-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	133	1	614	2	N	-0-					-0-
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	135	1	446	2	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	121	1	489	2	N	-0-					-0-
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	145	1	467	2	N	-0-					-0-
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	163	1	440	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	348	1	1391	2	N	17	117	1			38
							19	9									
12	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	240	1	1108	2	N	13					51
							14	9									
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	431	1	1419	2	N	13					64
							14	9									
02	1624	N	1615	-0-	-9	-0-	319	1	1282	2	N	13					77
							14	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	401	1	1292	2	N	13					90
							14	9									
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	465	1	1261	2	N	53					143
							58	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
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	190	1	760	2	N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	170	1	789	2	N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	218	1	715	2	N	-0-					-0-
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	164	1	658	2	N	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	216	1	696	2	N	-0-					-0-
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	229	1	622	2	N	135	120	1			15
							149	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
11	2250	N	2214	-0-	-36	-0-	442	1	1772	2	N	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	417	1	1932	2	N	-0-					-0-
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	675	1	2219	2	N	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	531	1	2136	2	N	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	633	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	696	1	1886	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	513	1	2053	2	N	-0-	15	7			23
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	465	1	2155	2	N	10					33
							11	9									
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	580	1	1907	2	N	10					43
							11	9									
02	2352	N	2129	-0-	-223	-0-	393	1	1585	2	N	137	177	1			3
							151	9									
03	2604	N	2284	-0-	-320	-0-	505	1	1628	2	N	137					140
							151	9									
04	2430	N	1905	-0-	-525	-0-	499	1	1353	2	N	48					188
							53	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
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	540	1	2163	2	N	21					88
							23	9									
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	493	1	2285	2	N	15	65	1			38
							17	9									
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	648	1	2131	2	N	15					53
							17	9									
02	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	492	1	1977	2	N	15					68
							17	9									
03	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	654	1	2106	2	N	15					83
							17	9									
*04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	728	1	1973	2	N	38					121
							42	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	555	-0-	-225	-0-	93	1	373	2	N	81					283
							89	9									
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	129	1	601	2	N	61					344
							67	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	169	1	556	2	N	61					405
							67	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	128	1	518	2	N	22					427
							24	9									
03	744	N	419	-0-	-325	-0-	93	1	302	2	N	22					449
							24	9									
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	219	1	595	2	N	27					476
							30	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	379	1	1519	2	N	44					77
							48	9									
12	1550	N	1027	-0-	-523	-0-	177	1	815	2	N	32	72	1			37
							35	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	408	1	1341	2	N	32					69
							35	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	360	1	1447	2	N	32					101
							35	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	482	1	1555	2	N	32					133
							35	9									
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	517	1	1403	2	N	15					148
							17	9									

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	253	1	1013	2	N	180	182	1			60
							198	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	229	1	1063	2	N	204					264
							224	9									
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	311	1	1023	2	N	56					320
							62	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	239	1	963	2	N	56					376
							62	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	320	1	1031	2	N	43					419
							47	9									
04	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	346	1	938	2	N	50					469
							55	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	386	1	1543	2	N	-0-	47	7			128
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	347	1	1608	2	N	8	70	1			66
							9	9									
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	559	1	1838	2	N	8					74
							9	9									
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	399	1	1604	2	N	8					82
							9	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	467	1	1504	2	N	8					90
							9	9									
04	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	417	1	1128	2	N	42					132
							46	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	393	1	1573	2	N	45					58
							50	9									
12	1612	N	1041	-0-	-571	-0-	185	1	856	2	N	-0-					58
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	427	1	1403	2	N	15					73
							17	9									
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	362	1	1454	2	N	96	163	1			6
							106	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	438	1	1411	2	N	96					102
							106	9									
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	504	1	1369	2	N	116	171	1			47
							128	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	479	1	1918	2	N	18					38
							20	9									
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	447	1	2071	2	N	-0-					38
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	574	1	1888	2	N	-0-					38
02	2212	N	2007	-0-	-205	-0-	400	1	1607	2	N	-0-					38
03	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	567	1	1828	2	N	-0-					38
*04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	632	1	1716	2	N	32					70
							35	9									

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	402	1	1610	2	N	-0-	55	7			163
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	361	1	1668	2	N	150	164	1			149
							165	9									
01	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	462	1	1517	2	N	2					151
							2	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	358	1	1437	2	N	150					301
							165	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	457	1	1471	2	N	99					400
							109	9									
04	2070	N	1933	-0-	-137	-0-	513	1	1389	2	N	28					428
							31	9									

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	706	-0-	-794	-0-	141	1	565	2	N	-0-	5	7			88
12	1519	X	1421	-0-	-98	-0-	253	1	1168	2	N	-0-					88
01	1271	X	559	-0-	-712	-0-	130	1	429	2	N	-0-					88
02	1148	X	676	-0-	-472	-0-	135	1	541	2	N	-0-					88
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	1176	1	3787	2	N	-0-					88
*04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	1247	1	3381	2	N	47					135
							52	9									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	383	1	1533	2	N	104					144
							114	9									
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	345	1	1594	2	N	-0-					144
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	433	1	1421	2	N	67					211
							74	9									
02	1792	N	1471	-0-	-321	-0-	278	1	1119	2	N	67					278
							74	9									
03	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	355	1	1142	2	N	-0-					278
04	1860	N	1346	-0-	-514	-0-	362	1	984	2	N	-0-					278

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	156 1 113 9	624	2	N	-0-	10	7			-0-
12	682	N	593	-0-	-89	-0-	106 1	487	2	N	-0-					-0-
01	961	N	722	-0-	-239	-0-	169 1	553	2	N	-0-					-0-
02	728	N	525	-0-	-203	-0-	105 1	420	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	815	-0-	-456	-0-	193 1	622	2	N	-0-					-0-
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	248 1 113 9	670	2	N	103					103

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	318 1	1272	2	N	-0-	5	7			72
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	288 1 4 9	1335	2	N	4					76
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	364 1 4 9	1197	2	N	4					80
02	1484	N	1305	-0-	-179	-0-	259 1 4 9	1042	2	N	4					84
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	348 1 4 9	1121	2	N	4					88
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	462 1 90 9	1253	2	N	82	170	1			-0-

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

11	570	N	548	-0-	-22	-0-	110 1	438	2	N	-0-					90
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	91 1	421	2	N	-0-					90
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	157 1	516	2	N	-0-					90
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	137 1	552	2	N	-0-					90
03	1674	N	753	-0-	-921	-0-	178 1	575	2	N	-0-					90
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	196 1 41 9	533	2	N	37					127

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

11	3000	N	2519	-0-	-481	7052	481 1 112 9	1926	2	N	102					155
12	3100	N	2543	-0-	-557	6495	451 1 6 9	2086	2	N	5	95	1			65
01	3100	N	2518	-0-	-582	5913	586 1 6 9	1926	2	N	5					70
02	2800	N	2260	-0-	-540	5373	449 1 6 9	1805	2	N	5					75
03	3100	N	2498	-0-	-602	4771	590 1 6 9	1902	2	N	5					80
*04	3000	N	2382	-0-	-618	4153	640 1 8 9	1734	2	N	7					87

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2392	-0-	-398	-0-	478	1	1914	2	N	-0-	24	7			120
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	531	1	2459	2	N	-0-					120
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	691	1	2274	2	N	-0-					120
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	522	1	2100	2	N	-0-					120
03	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	631	1	2031	2	N	-0-					120
04	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	714	1	1938	2	N	45					165
							50	9									

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	313	1	1254	2	N	18					58
							20	9									
12	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	206	1	953	2	N	15					73
							17	9									
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	352	1	1156	2	N	15					88
							17	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	287	1	1155	2	N	15					103
							17	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	326	1	1053	2	N	15					118
							17	9									
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	372	1	1008	2	N	75					193
							83	9									

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	N	178					200
							196	9									
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	74	2	N	45	173	1			72
							50	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	N	45					117
							50	9									
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	46	2	N	45					162
							50	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	43	2	N	45					207
							50	9									
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	N	123					330
							135	9									

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

11	120	N	90	-0-	-30	-0-	18	1	72	2	N	-0-	14	7			-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	18	1	81	2	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	2	N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	22	1	61	2	N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	302	1	1208	2	N	-0-	13	7			102
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	278	1	1286	2	N	-0-					102
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	365	1	1200	2	N	-0-					102
02	1400	N	1380	-0-	-20	-0-	274	1	1106	2	N	-0-					102
03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	343	1	1104	2	N	-0-					102
04	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	389	1	1055	2	N	8					110
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	525	1	2100	2	N	10					113
							11	9									
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	471	1	2180	2	N	8	106	1			15
							9	9									
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	618	1	2033	2	N	8					23
							9	9									
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	470	1	1887	2	N	8					31
							9	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	621	1	2001	2	N	8					39
							9	9									
*04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	678	1	1840	2	N	37					76
							41	9									

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
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	373	1	1495	2	N	-0-	154	7			-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	329	1	1521	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	969	-0-	-767	-0-	226	1	743	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	296	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	358	1	1153	2	N	-0-					-0-
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	346	1	938	2	N	75	60	1			15
							83	9									

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	476	1	1904	2	N	71					145
							78	9									
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	437	1	2022	2	N	-0-					145
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	570	1	1873	2	N	-0-					145
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	434	1	1746	2	N	49	176	1			18
							54	9									
03	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	562	1	1813	2	N	49					67
							54	9									
04	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	627	1	1699	2	N	7					74
							8	9									

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	759	1	3037	2	N	49					62
							54	9									
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	696	1	3223	2	N	52					114
							57	9									
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	897	1	2952	2	N	52					166
							57	9									
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	694	1	2792	2	N	52					218
							57	9									
03	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	916	1	2948	2	N	32					250
							35	9									
*04	3840	X	3690	-0-	-150	-0-	991	1	2686	2	N	12					262
							13	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	63	1	718	2	N	14					112
							142	3	15	9							
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	73	1	810	2	N	26					138
							159	3	29	9							
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	78	1	748	2	N	27					165
							60	3	30	9							
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	53	1	568	2	N	11	151	1			25
							49	3	12	9							
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	83	1	831	2	N	25					50
							68	3	28	9							
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	20					70
							59	3	22	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	63	1	727	2	N	-0-					50
							144	3									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	85	1	951	2	N	-0-					50
							188	3									
*01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	181	1	1746	2	N	-0-					50
							141	3									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	580	2	N	-0-					50
							50	3									
03	682	N	539	-0-	-143	-0-	46	1	456	2	N	-0-					50
							37	3									
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	N	10					60
							55	3	11	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

11	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	136	1	2580	2	N	33					73
							36	9									
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	171	1	3246	2	N	57					130
							63	9									
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	156	1	2963	2	N	43	155	1			18
							47	9									
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	158	1	2994	2	N	24					42
							26	9									
03	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	143	1	2709	2	N	33					75
							36	9									
*04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	155	1	2950	2	N	53					128
							58	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	103	1	1184	2	N	-0-			23
							235	3							
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	128	1	1441	2	N	2			25
							286	3	2	9					
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	147	1	1414	2	N	3			28
							114	3	3	9					
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1136	2	N	-0-			28
							98	3							
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	78	1	771	2	N	-0-			28
							62	3							
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	44	1	1077	2	N	-0-			28
							87	3							

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			75
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			75
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	94	2	N	-0-			25
							19	3							
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	80	2	N	-0-			25
							16	3							
*01	155	N	92	-0-	-63	-0-	9	1	77	2	N	-0-			25
							6	3							
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	9	1	82	2	N	-0-			25
							6	3							
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-			25
							8	3							
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			25
							8	3							

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	76	1	881	2	N	4			47
							175	3	4	9					
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	912	2	N	-0-			47
							181	3							
*01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	94	1	909	2	N	1			48
							74	3	1	9					
02	980	N	856	-0-	-124	-0-	67	1	726	2	N	-0-			48
							63	3							
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	87	1	864	2	N	-0-			48
							70	3							
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	35	1	848	2	N	-0-			48
							68	3							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	5					77
							43	3	6	9							
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	58	2	N	5					82
							12	3	6	9							
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	11					93
							13	3	12	9							
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					93
							9	3									
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	69	2	N	7					100
							6	3	8	9							
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	45	2	N	-0-					100
							4	3									

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	161	1	1430	2	N	42					182
							290	3	46	9							
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	177	1	1585	2	N	50	175	1			57
							321	3	55	9							
*01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	208	1	1644	2	N	38					95
							176	3	42	9							
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	169	1	1485	2	N	33					128
							167	3	36	9							
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	196	1	1674	2	N	42					170
							179	3	46	9							
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	100	1	1642	2	N	41	119	1			92
							171	3	45	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	78	1	894	2	N	10					38
							177	3	11	9							
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	85	1	959	2	N	-0-					38
							190	3									
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	935	2	N	2					40
							76	3	2	9							
02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	70	1	756	2	N	-0-					40
							65	3									
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	104	1	1028	2	N	17					57
							83	3	19	9							
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	54	1	1309	2	N	1					58
							105	3	1	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	62	1	789	2	N	-0-					17
							69	3									
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	57	1	687	2	N	-0-					17
							59	3									
*01	930	N	899	-0-	-31	-0-	84	1	777	2	N	-0-					17
							38	3									
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	63	1	728	2	N	-0-					17
							39	3									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	783	2	N	3					20
							39	3	3	9							
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	28	1	707	2	N	-0-					20
							35	3									

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
11	1440	N	974	-0-	-466	-0-	66	1	758	2	N	-0-					39
							150	3									
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	105	1	1179	2	N	-0-					39
							233	3									
*01	1674	N	1226	-0-	-448	-0-	107	1	1035	2	N	-0-					39
							84	3									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	971	2	N	-0-					39
							84	3									
03	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	102	1	1011	2	N	-0-					39
							82	3									
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	49	1	1190	2	N	-0-					39
							96	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
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	45	1	511	2	N	-0-					36
							110	3									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	501	2	N	-0-					36
							109	3									
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	84	1	801	2	N	-0-					36
							72	3									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	674	2	N	-0-					36
							63	3									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	69	1	722	2	N	-0-					36
							65	3									
04	930	N	701	-0-	-229	-0-	23	1	621	2	N	2					38
							55	3	2	9							

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	191	1	2203	2	N	27					127
							478	3	30	9							
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	198	1	2204	2	N	25					152
							477	3	28	9							
*01	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	193	1	1846	2	N	24	163	1			13
							165	3	26	9							
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	189	1	2136	2	N	40					53
							202	3	44	9							
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	204	1	2140	2	N	10					63
							192	3	11	9							
*04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	89	1	2478	2	N	20					83
							221	3	22	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	5	1	57	2	N	-0-					53
							11	3									
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					53
							13	3									
*01	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	68	2	N	-0-					53
							6	3									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					53
							7	3									
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	60	2	N	-0-					53
							5	3									
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	40	2	N	-0-					53
							4	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	335	1	3847	2	N	16					68
							763	3	18	9							
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	294	1	3303	2	N	10					78
							654	3	11	9							
*01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	333	1	3207	2	N	15					93
							259	3	17	9							
02	3332	X	3048	-0-	-284	-0-	238	1	2574	2	N	12					105
							223	3	13	9							
03	3689	X	1925	-0-	-1764	-0-	164	1	1627	2	N	2	77	1			30
							132	3	2	9							
*04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	153	1	3706	2	N	10					40
							297	3	11	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	N	-0-			65
							70	3							
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	61	1	750	2	N	-0-			65
							65	3							
*01	899	N	728	-0-	-171	-0-	68	1	627	2	N	3			68
							30	3	3	9					
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	59	1	683	2	N	-0-			68
							37	3							
03	868	N	698	-0-	-170	-0-	58	1	610	2	N	-0-			68
							30	3							
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	N	2			70
							37	3	2	9					

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

11	1170	N	883	-0-	-287	-0-	60	1	687	2	N	-0-			40
							136	3							
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	75	1	843	2	N	-0-			40
							167	3							
*01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	107	1	1035	2	N	7			47
							84	3	8	9					
02	812	N	675	-0-	-137	-0-	53	1	573	2	N	-0-			47
							49	3							
03	1085	N	897	-0-	-188	-0-	77	1	759	2	N	-0-			47
							61	3							
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1017	2	N	5			52
							81	3	6	9					

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	836	2	N	-0-			43
							72	3							
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	52	1	632	2	N	-0-			43
							55	3							
*01	961	N	726	-0-	-235	-0-	68	1	627	2	N	-0-			43
							31	3							
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	64	1	743	2	N	4			47
							41	3	4	9					
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	67	1	715	2	N	-0-			47
							35	3							
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	32	1	785	2	N	-0-			47
							38	3							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3900	-0-	-600	-0-	263	1	3027	2	N	8					50
							601	3	9	9							
12	4433	X	3864	-0-	-569	-0-	266	1	2995	2	N	8					58
							594	3	9	9							
*01	4433	X	4019	-0-	-414	-0-	352	1	3384	2	N	9					67
							273	3	10	9							
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	307	1	3320	2	N	5					72
							287	3	6	9							
03	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	335	1	3323	2	N	8					80
							270	3	9	9							
*04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	145	1	3540	2	N	7					87
							285	3	8	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

11	180	N	109	-0-	-71	-0-	7	1	84	2	N	-0-					52
							18	3									
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	-0-					52
							40	3									
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	N	-0-					52
							26	3									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					52
							19	3									
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	11	1	117	2	N	-0-					52
							11	3									
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	6					58
							26	3	7	9							

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	N	-0-					28
							104	3									
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	123	1	1380	2	N	-0-					28
							273	3									
*01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					28
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	104	1	1120	2	N	-0-					28
							97	3									
03	1364	N	306	-0-	-1058	-0-	26	1	259	2	N	-0-					28
							21	3									
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	368	1	4222	2	N	8					58
							837	3	9	9							
12	5239	X	5102	-0-	-137	-0-	353	1	3961	2	N	4					62
							784	3	4	9							
*01	5239	X	4781	-0-	-458	-0-	417	1	4021	2	N	16					78
							325	3	18	9							
02	5068	X	4353	-0-	-715	-0-	340	1	3674	2	N	19					97
							318	3	21	9							
03	5611	X	4921	-0-	-690	-0-	419	1	4158	2	N	5					102
							338	3	6	9							
04	5430	X	4688	-0-	-742	-0-	172	1	4172	2	N	8					110
							335	3	9	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6735	-0-	-15	-0-	449	1	5383	2	N	44	184	1			75
							855	3	48	9							
12	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	497	1	5597	2	N	53					128
							888	3	58	9							
*01	6975	X	6335	-0-	-640	-0-	558	1	5355	2	N	57					185
							359	3	63	9							
02	6300	X	6283	-0-	-17	-0-	484	1	5346	2	N	59	169	1			75
							388	3	65	9							
03	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	583	1	6035	2	N	57					132
							407	3	63	9							
04	6750	X	6365	-0-	-385	-0-	227	1	5712	2	N	40					172
							382	3	44	9							

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2183	-0-	-157	-0-	148	1	1866	2	N	7					110
							161	3	8	9							
12	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	185	1	2252	2	N	7					117
							195	3	8	9							
*01	3007	X	1744	-0-	-1263	-0-	162	1	1499	2	N	8					125
							74	3	9	9							
02	2716	X	2380	-0-	-336	-0-	180	1	2081	2	N	5					130
							113	3	6	9							
03	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	194	1	2067	2	N	5					135
							102	3	6	9							
04	2550	X	2111	-0-	-439	-0-	79	1	1931	2	N	7					142
							93	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
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	547	1	2291	2	N	27					135
							466	3	30	9							
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	571	1	2372	2	N	30					165
							483	3	33	9							
*01	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	610	1	2325	2	N	18	160	1			23
							266	3	20	9							
02	3248	X	2919	-0-	-329	-0-	524	1	2109	2	N	30					53
							253	3	33	9							
03	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	595	1	2417	2	N	25					78
							277	3	28	9							
04	3360	X	3327	-0-	-33	-0-	448	1	2556	2	N	29					107
							291	3	32	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4223	-0-	-727	-0-	286	1	3279	2	N	7					47
							650	3	8	9							
12	5115	X	4507	-0-	-608	-0-	311	1	3495	2	N	8					55
							692	3	9	9							
*01	5208	X	4543	-0-	-665	-0-	398	1	3830	2	N	5					60
							309	3	6	9							
02	4704	X	3853	-0-	-851	-0-	302	1	3260	2	N	8					68
							282	3	9	9							
03	5208	X	4551	-0-	-657	-0-	387	1	3841	2	N	10					78
							312	3	11	9							
*04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	160	1	3887	2	N	5					83
							312	3	6	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

11	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	296	1	2977	2	N	10					78
							583	3	11	9							
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	318	1	3146	2	N	7					85
							617	3	8	9							
*01	3999	X	3849	-0-	-150	-0-	373	1	3200	2	N	10					95
							265	3	11	9							
02	3612	X	3565	-0-	-47	-0-	304	1	2983	2	N	13					108
							264	3	14	9							
03	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	350	1	3309	2	N	10					118
							275	3	11	9							
*04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	169	1	3540	2	N	9					127
							274	3	10	9							

CRD OPERATING, LLC 186953
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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

11	11820	X	1608	-0-	-10212	-0-	1608	2			N	-0-					68
12	10385	X	1696	-0-	-8689	-0-	1608	2	88	9	N	80					148
01	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11921	2	43	9	N	39					187
02	10640	X	9658	-0-	-982	-0-	9629	2	29	9	N	26					213
*03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11584	2	17	9	N	15	170	1			58
*04	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9294	2	35	9	N	32					90

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

11	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-	13	7			67
12	2480	N	2266	-0-	-214	-0-	70 9	1 9	2187	2	N	8					75
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					75
02	2800	N	4489	-0-	1689	1689	144	1	4345	2	N	-0-					75
03	2743	N	1054	-0-	-1689	-0-	35	1	1019	2	N	-0-					75
*04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	94	1	2769	2	N	-0-					75

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	269	2	N	9					44
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-					44
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	6	1	186	2	N	-0-					44
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	N	-0-					44
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	2	N	-0-					44
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-					44

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	65	1	980	2	N	2					196
							2	9									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	77	1	1222	2	N	6					202
							7	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	84	1	1096	2	N	-0-					202
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	91	1	898	2	N	1	1	8			202
							1	9									
03	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	76	1	961	2	N	5	1	8			206
							6	9									
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	89	1	1015	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

11	750	N	159	-0-	-591	-0-	9	1	144	2	N	5					135
							6	9									
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					135
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	16	1	203	2	N	-0-					135
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	9	1	86	2	N	-0-					135
03	248	N	84	-0-	-164	-0-	6	1	78	2	N	-0-					135
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	16	16	8			135

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

11	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	70	1	1064	2	N	-0-					177
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	85	1	1360	2	N	-0-					177
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	92	1	1198	2	N	-0-	129	1			48
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	107	1	1061	2	N	-0-					48
03	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	89	1	1122	2	N	-0-					48
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	102	1	1163	2	N	-0-					48

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	140	1	2130	2	N	-0-					97
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	2	N	-0-					97
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-					97
02	1428	N	544	-0-	-884	-0-	49	1	495	2	N	-0-					97
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	64	1	814	2	N	-0-					97
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

11	8490	X	8154	-0-	-336	-0-	8154	2			N	-0-					252
12	8897	X	7982	-0-	-915	-0-	7982	2			N	-0-					252
01	8897	X	5552	-0-	-3345	-0-	5552	2			N	-0-					252
02	8036	X	6747	-0-	-1289	-0-	6746	2	1	9	N	1	1	8			252
03	8432	X	5765	-0-	-2667	-0-	5764	2	1	9	N	1	1	8			252
04	8160	X	5655	-0-	-2505	-0-	5651	2	4	9	N	4	4	8			252

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	308	-0-	-292	-0-	27	1	281	2	N	-0-					57
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					57
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					57
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					57
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					57
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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
11	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	140 7	1 9	911	2	Y	6	6	1			2
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	223 6	1 9	1456	2	Y	5	4	1			3
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	214 8	1 9	1361	2	Y	7	9	1			1
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	228 4	1 9	1648	2	Y	4	5	1			-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	216 11	1 9	1344	2	Y	10	6	1			4
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	163 6	1 9	1453	2	Y	5	7	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
11	1890	N	1476	-0-	-414	-0-	106	1	1370	2	N	-0-					46
12	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	73 4	1 9	1585	2	N	4	4	8			46
01	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	85	1	1781	2	N	-0-					46
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	72	1	1678	2	N	-0-					46
03	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	49 4	1 9	1454	2	N	4	4	8			46
04	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1 3	1 9	1496	2	N	3	3	8			46

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	955	-0-	-185	-0-	128	1	824	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1116	N	938	-0-	-178	-0-	124	1	811	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1085	N	906	-0-	-179	-0-	123	1	780	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	122	1	880	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	142	1	882	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	112	1	979	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

11	1170	N	259	-0-	-911	-0-	34	1	218	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	373	1	2404	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	3100	N	5207	-0-	2107	2107	708	1	4495	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	2769	N	662	-0-	-2107	-0-	82	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

11	3600	X	3190	-0-	-410	-0-	423	1	2726	2	Y	37	35	1			14
							41	9									
12	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	430	1	2814	2	Y	30	25	1			19
							33	9									
01	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	412	1	2619	2	Y	42	54	1			7
							46	9									
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	424	1	3062	2	Y	26	30	1			3
							29	9									
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	456	1	2852	2	Y	58	37	1			24
							64	9									
*04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	365	1	3145	2	Y	32	42	1			14
							35	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

11	3060	X	2876	-0-	-184	-0-	209	1	2667	2	N	-0-					42
12	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	135	1	2935	2	N	4	4	8			42
							4	9									
01	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	129	1	2707	2	N	-0-					42
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	122	1	2844	2	N	-0-					42
03	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	89	1	2621	2	N	5	5	8			42
							6	9									
04	2940	X	2709	-0-	-231	-0-	2	1	2693	2	N	13	13	8			42
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	128	1	823	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1023	N	865	-0-	-158	-0-	114	1	748	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1023	N	707	-0-	-316	-0-	96	1	608	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	896	N	745	-0-	-151	-0-	90	1	654	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	111	1	693	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	80	1	676	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			N	-0-					20
12	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	1276	2			N	-0-					20
01	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					20
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	1207	2			N	-0-					20
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					20
04	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	1381	2			N	-0-					20

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

11	3000	N	4010	-0-	1010	1747	545	1	3465	2	Y	-0-					-0-
12	9484	X	7737	-0-	-1747	-0-	1026	1	6711	2	Y	-0-					-0-
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	990	1	6284	2	Y	-0-					-0-
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	549	1	3925	2	Y	66	56	1			10
							73	9									
03	7750	X	3371	-0-	-4379	-0-	446	1	2839	2	Y	78	69	1			19
							86	9									
*04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	867	1	7692	2	Y	96	72	1			43
							106	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

11	660	N	402	-0-	-258	-0-	52	1	335	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	744	N	435	-0-	-309	-0-	56	1	368	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
01	651	N	462	-0-	-189	-0-	60	1	388	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	90	1	648	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	588	2	Y	19	12	1			8
							21	9									
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	68	1	548	2	Y	11	14	1			5
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	194	1	1246	2	Y	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	192	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	168	1	1066	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	146	1	1054	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	154	1	961	2	Y	25	16	1			10
							28	9									
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	Y	14	18	1			6
							15	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	86	1	593	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	66	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	126	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	85	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	115	1	713	2	Y	-0-					-0-
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	99	1	863	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
11	3000	N	3447	-0-	447	447	3444	2	3	9	N	3	3	8			13
12	2465	N	2018	-0-	-447	-0-	2018	2			N	-0-					13
01	2604	N	2332	-0-	-272	-0-	2332	2			N	-0-					13
02	2464	X	2042	-0-	-422	-0-	2042	2			N	-0-					13
03	2728	X	1789	-0-	-939	-0-	1738	2	51	9	N	46					59
04	2640	X	1976	-0-	-664	-0-	1976	2			N	-0-					59

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
11	2130	X	1439	-0-	-691	-0-	192	1	1241	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	239	1	1559	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
01	2201	X	1669	-0-	-532	-0-	218	1	1382	2	Y	63	55	1			11
							69	9									
02	1792	X	1566	-0-	-226	-0-	185	1	1333	2	Y	44	50	1			5
							48	9									
03	1984	X	1894	-0-	-90	-0-	250	1	1550	2	Y	85	51	1			39
							94	9									
04	1740	X	1547	-0-	-193	-0-	176	1	1316	2	Y	50	71	1			18
							55	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
11	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	208	1	1339	2	Y	107	105	1			39
							118	9									
12	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	260	1	1703	2	Y	78	70	1			47
							86	9									
01	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	315	1	1998	2	Y	105	135	1			17
							116	9									
02	2548	X	1943	-0-	-605	-0-	229	1	1642	2	Y	65	75	1			7
							72	9									
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	397	1	2469	2	Y	145	93	1			59
							160	9									
*04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	263	1	2011	2	Y	73	102	1			30
							80	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
11	6000	X	5294	-0-	-706	-0-	704	1	4533	2	Y	52	51	1			19
							57	9									
12	6200	X	5513	-0-	-687	-0-	724	1	4745	2	Y	40	34	1			25
							44	9									
01	6138	X	5560	-0-	-578	-0-	748	1	4750	2	Y	56	72	1			9
							62	9									
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	711	1	5130	2	Y	35	40	1			4
							39	9									
03	6138	X	5776	-0-	-362	-0-	789	1	4901	2	Y	78	50	1			32
							86	9									
*04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	553	1	4861	2	Y	47	58	1			21
							52	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	274	-0-	-416	-0-	35	1	236	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	651	N	50	-0-	-601	-0-	6	1	43	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	682	N	41	-0-	-641	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	14	-0-	-238	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1265	-0-	-1765	-0-	172	1	1078	2	Y	14	10	1			5
							15	9									
12	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	379	1	2477	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
01	3255	X	2716	-0-	-539	-0-	369	1	2346	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	323	1	2330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	343	1	2137	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2760	X	2235	-0-	-525	-0-	230	1	1997	2	Y	7	4	1			4
							8	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	163	1	1049	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1457	N	962	-0-	-495	-0-	126	1	832	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	139	1	879	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	261	1	1866	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	149	1	913	2	Y	15	10	1			6
							17	9									
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	122	1	1050	2	Y	9	11	1			4
							10	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
11	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	390	1	2514	2	Y	23	20	1			8
							25	9									
12	3100	X	2653	-0-	-447	-0-	349	1	2284	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
01	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	337	1	2139	2	Y	20	29	1			2
							22	9									
02	2744	X	2639	-0-	-105	-0-	320	1	2309	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	3038	X	2601	-0-	-437	-0-	357	1	2223	2	Y	19	12	1			8
							21	9									
04	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	281	1	2502	2	Y	11	14	1			5
							12	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	883	-0-	-137	-0-	117	1	754	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
12	1023	N	910	-0-	-113	-0-	120	1	783	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	992	N	838	-0-	-154	-0-	114	1	723	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	782	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	125	1	780	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	92	1	786	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	313	2	143	9	N	130					130
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	307	2	100	9	N	91	177	1			44
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	321	2	29	9	N	26					70
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	335	2	44	9	N	40					110

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	230	-0-	-190	-0-	30	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-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
11	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	147	1	944	2	Y	39	38	1			14
							43	9									
12	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	149	1	974	2	Y	24	25	1			13
							26	9									
01	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	147	1	931	2	Y	28	37	1			4
							31	9									
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	107	1	768	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
03	1147	N	985	-0-	-162	-0-	131	1	811	2	Y	39	25	1			16
							43	9									
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	125	1	1058	2	Y	21	28	1			9
							23	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
11	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	127	1	1606	2	N	-0-					18
12	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	86	1	1878	2	N	2	2	8			18
							2	9									
01	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	81	1	1695	2	N	-0-					18
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	N	-0-					18
03	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	54	1	1572	2	N	-0-					18
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1	1	2236	2	N	5	5	8			18
							6	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
11	4380	X	4302	-0-	-78	-0-	576	1	3708	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	628	1	4114	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
01	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	563	1	3572	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	549	1	3961	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	4743	X	3972	-0-	-771	-0-	547	1	3404	2	Y	19	12	1			8
							21	9									
04	4590	X	4232	-0-	-358	-0-	433	1	3787	2	Y	11	14	1			5
							12	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	208	1	1341	2	Y	36	35	1			13
							40	9									
12	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	218	1	1428	2	Y	26	23	1			16
							29	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	241	1	1529	2	Y	35	45	1			6
							39	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	217	1	1564	2	Y	21	25	1			2
							23	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	232	1	1446	2	Y	49	31	1			20
							54	9									
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	171	1	1475	2	Y	29	36	1			13
							32	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
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	627	1	4036	2	Y	52	51	1			19
							57	9									
12	5797	X	5304	-0-	-493	-0-	698	1	4563	2	Y	39	34	1			24
							43	9									
01	5797	X	5584	-0-	-213	-0-	752	1	4776	2	Y	51	67	1			8
							56	9									
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	596	1	4299	2	Y	33	37	1			4
							36	9									
03	5363	X	4789	-0-	-574	-0-	651	1	4058	2	Y	73	47	1			30
							80	9									
04	5400	X	2153	-0-	-3247	-0-	255	1	1852	2	Y	42	54	1			18
							46	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	182	1	2328	2	N	-0-					27
12	2883	X	1973	-0-	-910	-0-	85	1	1882	2	N	5	5	8			27
							6	9									
01	2883	X	1859	-0-	-1024	-0-	85	1	1774	2	N	-0-					27
02	2408	X	2068	-0-	-340	-0-	85	1	1983	2	N	-0-					27
03	2666	X	1944	-0-	-722	-0-	58	1	1886	2	N	-0-					27
04	2520	X	1985	-0-	-535	-0-	1	1	1974	2	N	9	9	8			27
							10	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
11	1950	N	1323	-0-	-627	-0-	174	1	1113	2	Y	33	32	1			12
							36	9									
12	2015	N	1544	-0-	-471	-0-	201	1	1314	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
01	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	216	1	1360	2	Y	35	45	1			6
							39	9									
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	191	1	1375	2	Y	21	25	1			2
							23	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	230	1	1427	2	Y	64	40	1			26
							70	9									
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	165	1	1427	2	Y	35	46	1			15
							39	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	240	1	1566	2	Y	32	31	1			12
							35	9									
12	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	189	1	1240	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
01	1705	N	1287	-0-	-418	-0-	171	1	1086	2	Y	27	39	1			4
							30	9									
02	1708	N	1499	-0-	-209	-0-	182	1	1300	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
03	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	142	1	913	2	Y	25	13	1			14
							28	9									
04	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	136	1	979	2	Y	19	25	1			8
							21	9									

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
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	622	1	4009	2	Y	52	51	1			19
							57	9									
12	5611	X	4585	-0-	-1026	-0-	604	1	3951	2	Y	27	32	1			14
							30	9									
01	5518	X	4368	-0-	-1150	-0-	590	1	3748	2	Y	27	37	1			4
							30	9									
02	4844	X	4556	-0-	-288	-0-	552	1	3984	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
03	5363	X	4376	-0-	-987	-0-	601	1	3732	2	Y	39	25	1			16
							43	9									
*04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	485	1	4263	2	Y	21	28	1			9
							23	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6210	-0-	-990	-0-	831	1	5364	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	7440	X	6145	-0-	-1295	-0-	815	1	5326	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
01	7564	X	4675	-0-	-2889	-0-	636	1	4038	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	6832	X	5884	-0-	-948	-0-	717	1	5166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7564	X	5999	-0-	-1565	-0-	827	1	5170	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	655	1	5667	2	Y	7	4	1			4
							8	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
11	2130	N	1533	-0-	-597	-0-	198	1	1274	2	Y	55	54	1			20
							61	9									
12	2108	N	1633	-0-	-475	-0-	210	1	1375	2	Y	44	37	1			27
							48	9									
01	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	215	1	1364	2	Y	58	76	1			9
							64	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	180	1	1301	2	Y	37	42	1			4
							41	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	219	1	1363	2	Y	74	48	1			30
							81	9									
*04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	189	1	1662	2	Y	41	53	1			18
							45	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	269	1	1719	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	146	1	959	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	1922	N	895	-0-	-1027	-0-	120	1	758	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
02	1736	N	934	-0-	-802	-0-	110	1	814	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
03	1116	N	570	-0-	-546	-0-	75	1	477	2	Y	16	13	1			4
							18	9									
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	78	1	780	2	Y	14	12	1			6
							15	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	855	-0-	-165	-0-	113	1	727	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	961	N	816	-0-	-145	-0-	107	1	698	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
01	1054	N	818	-0-	-236	-0-	109	1	694	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	101	1	732	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	118	1	734	2	Y	19	12	1			8
							21	9									
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	95	1	819	2	Y	11	14	1			5
							12	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

11	2490	N	2213	-0-	-277	-0-	160	1	2053	2	N	-0-					32
12	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	97	1	2117	2	N	3	3	8			32
							3	9									
01	2356	N	2082	-0-	-274	-0-	93	1	1989	2	N	-0-					32
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	98	1	2290	2	N	-0-					32
03	2170	N	1520	-0-	-650	-0-	31	1	1486	2	N	3	3	8			32
							3	9									
*04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2	1	2310	2	N	52					84
							57	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	110	1	1772	2	N	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	119	1	2582	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

11	8040	X	7410	-0-	-630	-0-	535	1	6875	2	Y	-0-					62
12	8184	X	7518	-0-	-666	-0-	325	1	7052	2	Y	128	16	8			174
							141	9									
01	8184	X	7422	-0-	-762	-0-	338	1	7084	2	Y	-0-					174
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	304	1	7113	2	Y	56	178	1			52
							62	9									
03	8060	X	6417	-0-	-1643	-0-	208	1	6189	2	Y	18	18	8			52
							20	9									
04	7410	X	7233	-0-	-177	-0-	5	1	7185	2	Y	39	17	8			74
							43	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6690	-0-	-1080	-0-	896 18	1 9	5776	2	Y	16	16	1			6
12	8029	X	6741	-0-	-1288	-0-	892 15	1 9	5834	2	Y	14	11	1			9
01	7905	X	6543	-0-	-1362	-0-	887 23	1 9	5633	2	Y	21	27	1			3
02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	845 14	1 9	6101	2	Y	13	15	1			1
03	7688	X	6800	-0-	-888	-0-	935 33	1 9	5832	2	Y	30	19	1			12
*04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	701 15	1 9	6071	2	Y	14	20	1			6

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	1250 11	1 9	14915	2	N	10	10	8			60
12	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	1303	1	18392	2	N	-0-					60
01	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	1311	1	22600	2	N	-0-					60
02	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	1176	1	22477	2	N	-0-					60
03	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	901 248	1 9	29687	2	N	225	178	1			107
*04	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	28656	2			N	-0-					107

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
11	6600	X	5908	-0-	-692	-0-	793 7	1 9	5108	2	Y	6	6	1			2
12	6820	X	5882	-0-	-938	-0-	779 3	1 9	5100	2	Y	3	4	1			1
01	6820	X	5689	-0-	-1131	-0-	774	1	4915	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	6104	X	6069	-0-	-35	-0-	738 1	1 9	5330	2	Y	1	1	1			-0-
03	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	834 1	1 9	5198	2	Y	1	1	1			-0-
*04	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	651 4	1 9	5685	2	Y	4	2	1			2

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	84 3	1 9	553	2	Y	3	2	1			1
12	806	N	388	-0-	-418	-0-	49	1	339	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	136	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	88	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	90	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	652	-0-	-368	-0-	73	1	579	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	14728	-0-	-152	-0-	1190	1	13432	2	Y	96	77	1	20	8	35
							106	9									
12	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	1186	1	13089	2	Y	58	76	1			17
							64	9									
01	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	1197	1	13249	2	Y	13					30
							14	9									
02	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	1078	1	13210	2	Y	27					57
							30	9									
03	14105	X	14064	-0-	-41	-0-	1195	1	12811	2	Y	53	77	1			33
							58	9									
*04	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	1154	1	12746	2	Y	-0-					33

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17760	X	17569	-0-	-191	-0-	1419	1	16017	2	Y	121	105	1	18	8	47
							133	9									
12	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	1461	1	16134	2	Y	80	104	1			23
							88	9									
01	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	1433	1	15868	2	Y	19					42
							21	9									
02	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	1285	1	15749	2	Y	35					77
							39	9									
03	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	1456	1	15609	2	Y	73	105	1			45
							80	9									
04	16560	X	16435	-0-	-125	-0-	1364	1	15071	2	Y	-0-					45

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	14440	-0-	-230	-0-	1033	1	13332	2	Y	68	71	1			23
							75	9									
12	14384	X	13629	-0-	-755	-0-	597	1	12971	2	Y	55	33	8			45
							61	9									
01	14384	X	13422	-0-	-962	-0-	611	1	12785	2	Y	24					69
							26	9									
02	12992	X	12887	-0-	-105	-0-	524	1	12268	2	Y	86	144	1			11
							95	9									
03	14384	X	11400	-0-	-2984	-0-	364	1	10974	2	Y	56	38	8			29
							62	9									
*04	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	10	1	14808	2	Y	68	45	8			52
							75	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	9505	-0-	-1355	-0-	1270	1	8181	2	Y	49	48	1			18
							54	9									
12	11222	X	10489	-0-	-733	-0-	1385	1	9063	2	Y	37	32	1			23
							41	9									
01	10943	X	8837	-0-	-2106	-0-	1187	1	7540	2	Y	100	106	1			17
							110	9									
02	9856	X	9180	-0-	-676	-0-	1108	1	8000	2	Y	65	75	1			7
							72	9									
03	10726	X	9068	-0-	-1658	-0-	1235	1	7691	2	Y	129	77	1			59
							142	9									
04	10140	X	9217	-0-	-923	-0-	952	1	8175	2	Y	82	106	1			35
							90	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7847	-0-	-823	-0-	567	1	7280	2	N	-0-					100
12	8959	X	7676	-0-	-1283	-0-	337	1	7327	2	N	11	11	8			100
							12	9									
01	8959	X	7971	-0-	-988	-0-	363	1	7608	2	N	-0-					100
02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	331	1	7736	2	N	117	180	1			37
							129	9									
03	8618	X	7341	-0-	-1277	-0-	227	1	7100	2	N	13	13	8			37
							14	9									
*04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	6	1	8338	2	N	18	18	8			37
							20	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	121	1	782	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	992	N	708	-0-	-284	-0-	93	1	613	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	992	N	738	-0-	-254	-0-	100	1	634	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	840	N	732	-0-	-108	-0-	89	1	642	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	112	1	696	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	89	1	761	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2353	-0-	-197	-0-	314	1	2027	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	316	1	2070	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	317	1	2011	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	283	1	2041	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	327	1	2042	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
04	2250	N	2076	-0-	-174	-0-	211	1	1857	2	Y	7	10	1			3
							8	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	786	1	5062	2	Y	42	41	1			15
							46	9									
12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	730	1	4777	2	Y	33	28	1			20
							36	9									
01	5642	X	4802	-0-	-840	-0-	645	1	4096	2	Y	55	66	1			9
							61	9									
02	5488	X	3119	-0-	-2369	-0-	374	1	2704	2	Y	37	42	1			4
							41	9									
03	6076	X	3257	-0-	-2819	-0-	439	1	2727	2	Y	83	53	1			34
							91	9									
04	5880	X	3309	-0-	-2571	-0-	340	1	2918	2	Y	46	60	1			20
							51	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	162	1	1041	2	Y	49	48	1			18
							54	9									
12	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	158	1	1035	2	Y	37	32	1			23
							41	9									
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	162	1	1031	2	Y	60	68	1			15
							66	9									
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	157	1	1133	2	Y	72	79	1			8
							79	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	180	1	1119	2	Y	146	95	1			59
							161	9									
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	136	1	1181	2	Y	82	106	1			35
							90	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18600	X	15956	-0-	-2644	-0-	2144	1	13812	2	N	-0-					142
12	19220	X	15952	-0-	-3268	-0-	2115	1	13837	2	N	-0-					142
01	18538	X	15152	-0-	-3386	-0-	2061	1	13091	2	N	-0-					142
02	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	1991	1	14376	2	N	130	172	1			100
							143	9									
03	18104	X	16368	-0-	-1736	-0-	2244	1	13977	2	N	134	182	1			52
							147	9									
*04	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	1773	1	15199	2	N	-0-					52

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	13584	-0-	-906	-0-	970	1	12491	2	N	112	178	1			62
							123	9									
12	14973	X	13507	-0-	-1466	-0-	592	1	12872	2	N	39	16	8			85
							43	9									
01	14973	X	13052	-0-	-1921	-0-	594	1	12441	2	N	15					100
							17	9									
02	13328	X	12994	-0-	-334	-0-	530	1	12385	2	N	72					172
							79	9									
03	14632	X	12028	-0-	-2604	-0-	381	1	11628	2	N	17	17	8			172
							19	9									
04	13590	X	12083	-0-	-1507	-0-	9	1	11848	2	N	205	181	1	21	8	175
							226	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	75	1	959	2	N	-0-					47
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	56	1	1208	2	N	5	5	8			47
							6	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	2	N	-0-					47
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	2	N	-0-					47
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	N	9	9	8			47
							10	9									
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1	1	1363	2	N	9	9	8			47
							10	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

11	23820	X	22337	-0-	-1483	-0-	3082	1	19255	2	N	-0-					98
12	24490	X	22874	-0-	-1616	-0-	3266	1	19608	2	N	-0-					98
01	24149	X	24053	-0-	-96	-0-	3256	1	20721	2	N	69					167
							76	9									
02	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	2886	1	20188	2	N	-0-					167
03	23405	X	22808	-0-	-597	-0-	3295	1	19325	2	N	171	170	1			168
							188	9									
04	23280	X	21739	-0-	-1541	-0-	3155	1	18528	2	N	51	176	1			43
							56	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

11	17250	X	15931	-0-	-1319	-0-	1139	1	14680	2	Y	102	106	1			35
							112	9									
12	18011	X	15809	-0-	-2202	-0-	692	1	15045	2	Y	65	33	8			67
							72	9									
01	18011	X	15767	-0-	-2244	-0-	717	1	15009	2	Y	37					104
							41	9									
02	16268	X	15837	-0-	-431	-0-	645	1	15051	2	Y	128	216	1			16
							141	9									
03	18011	X	15157	-0-	-2854	-0-	469	1	14613	2	Y	68	40	8			44
							75	9									
*04	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	15	1	21259	2	Y	82	48	8			78
							90	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	93	1	624	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
12	558	X	363	-0-	-195	-0-	46	1	311	2	Y	5	5	8			19
							6	9									
01	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	110	1	914	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
02	868	X	789	-0-	-79	-0-	68	1	623	2	Y	89	90	1	2	8	16
							98	9									
03	961	X	729	-0-	-232	-0-	67	1	659	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
04	990	X	557	-0-	-433	-0-	557	2			Y	-0-					16

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	216	1	1442	2	Y	-0-					6
12	2015	X	1264	-0-	-751	-0-	163	1	1101	2	Y	-0-					6
01	2015	X	1985	-0-	-30	-0-	214	1	1771	2	Y	-0-					6
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	251	1	2281	2	Y	87	82	1			11
							96	9									
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	208	1	2034	2	Y	-0-					11
04	1920	X	169	-0-	-1751	-0-	169	2			Y	-0-					11

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

11	15870	X	12248	-0-	-3622	-0-	1695	1	10525	2	N	25	16	8			175
							28	9									
12	16399	X	12879	-0-	-3520	-0-	1757	1	11082	2	N	36	153	1	35	8	23
							40	9									
01	16399	X	16357	-0-	-42	-0-	1868	1	14464	2	N	23	23	8			23
							25	9									
02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	1865	1	15971	2	N	16	16	8			23
							18	9									
03	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	1983	1	18319	2	N	25	25	8			23
							28	9									
04	15840	X	6130	-0-	-9710	-0-	72	1	6056	2	N	2	2	8			23
							2	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					109
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					109
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					109
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					109
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5162	2	11	9	N	10					45
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3982	2	14	9	N	13					58
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3454	2	22	9	N	20					78
02	4816	X	2709	-0-	-2107	-0-	2706	2	3	9	N	3					81
03	5332	X	1945	-0-	-3387	-0-	1945	2			N	-0-					81
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					81

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

11	7105	X	5167	-0-	-1938	-0-	5106	2	61	9	N	55					102
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4980	2	65	9	N	59					161
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5190	2	61	9	N	55	181	1			35
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4709	2	67	9	N	61					96
03	5270	X	5091	-0-	-179	-0-	5021	2	70	9	N	64					160
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					160

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	3173	2	1	9	N	1					98
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3492	2	4	9	N	4					102
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3524	2	14	9	N	13					115
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3256	2	7	9	N	6					121
03	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	3129	2	7	9	N	6					127
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					127

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
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	9976	2	109	9	N	99					449
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9726	2	111	9	N	101	181	1			369
01	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10338	2	130	9	N	118	164	1			323
02	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8929	2	108	9	N	98					421
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9741	2	123	9	N	112	160	1			373
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					373

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
11	4963	X	3552	-0-	-1411	-0-	3532	2	20	9	N	18					113
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3568	2	18	9	N	16					129
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3514	2	22	9	N	20					149
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3063	2	25	9	N	23					172
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3351	2	14	9	N	13					185
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					185

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					133
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					133
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					133
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					133
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					133
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-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
11	450	N	165	-0-	-285	-0-	165	2			N	-0-					69
12	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					69
01	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	2			N	-0-					69
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	2			N	-0-					69
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					69
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					69

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2299	2	7	9	N	6					44
12	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1928	2	9	9	N	8					52
01	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	2045	2	8	9	N	7					59
02	2156	N	1365	-0-	-791	-0-	1354	2	11	9	N	10					69
03	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	1475	2	10	9	N	9					78
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					78

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
11	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1879	2	18	9	N	16					145
12	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1928	2	14	9	N	13					158
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1935	2	24	9	N	22					180
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	N	20					200
03	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1925	2	13	9	N	12					212
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					212

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4051	-0-	-59	-0-	4040	2	11	9	N	10					153
12	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	3936	2	7	9	N	6					159
01	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	4115	2	11	9	N	10					169
02	3836	X	3752	-0-	-84	-0-	3745	2	7	9	N	6					175
03	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4061	2	9	9	N	8					183
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					183

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	279	-0-	-261	-0-	279	2			N	-0-					283
12	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					283
01	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					283
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					283
03	899	X	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					283
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					283

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					46
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					46
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					46
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					46
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					46
04	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1629	2			N	-0-					46

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	192	2	47	9	Y	43	45	1	4	8	50
12	DLQ G-10		345	-0-	345	345	6	1	222	2	Y	106	47	1	5	8	104
							117	9									
01	DLQ G-10		281	-0-	281	626	6	1	223	2	Y	47	33	1	5	8	113
							52	9									
02	954	N	328	-0-	-626	-0-	6	1	216	2	Y	96	46	1	4	8	159
							106	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	Y	139	214	1	4	8	80
							153	9									
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	226	2	Y	215	229	1	4	8	62
							237	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					73
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					73
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1090	2	7	9	N	6					79
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	951	2	15	9	N	14					93
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					93
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1018	2	26	9	N	24	117	1			-0-

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
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					25
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					25
01	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					25
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	341	2			N	-0-					25
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					25
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	503	2	41	9	N	37	62	1			-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					16
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					16
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					16
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					16
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					16
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			N	-0-					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2177	-0-	-373	-0-	214	1	1963	2	N	-0-					157
12	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	179	1	2223	2	N	10					167
							11	9									
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	230	1	2386	2	N	60	172	1			55
							66	9									
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	226	1	2178	2	N	30					85
							33	9									
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	119	1	2396	2	N	9					94
							10	9									
04	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	221	1	2147	2	N	58					152
							64	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 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
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					49
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1796	2	25	9	N	23					72
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2261	2	10	9	N	9	81	1			-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
*04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2263	2	37	9	N	34					34

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
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2073	2	119	9	Y	108	126	1			46
12	DLQ G-10		1972	-0-	1972	1972	1822	2	150	9	Y	136	130	1			52
01	DLQ G-10		1899	-0-	1899	3871	1804	2	95	9	Y	86	92	1			46
02	2300	N	1675	-0-	-625	3246	1596	2	79	9	Y	72	108	1	1	8	9
03	3100	N	2251	-0-	-849	2397	2238	2	13	9	Y	12	16	1	3	8	2
*04	3000	N	1920	-0-	-1080	1317	1905	2	15	9	Y	14	8	1	3	8	5

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
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	1	1			-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2	1	1			1
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	297	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	353	2	2	9	N	2	1	1			1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2	1	1			1
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-	1	1			-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	N	-0-					-0-

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
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	N	-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
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1820	2	17	9	N	15	4	1	10	8	6
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1506	2	N	14	4	1	11	8	5
							15	9									
01	1891	N	1309	-0-	-582	-0-	37	1	1257	2	N	14	4	1	14	8	1
							15	9									
02	1708	N	1262	-0-	-446	-0-	35	1	1212	2	N	14	5	1	9	8	1
							15	9									
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	44	1	1485	2	N	14	6	1	8	8	1
							15	9									
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	51	1	1768	2	N	14	5	1	7	8	3
							15	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
11	6660	X	5760	-0-	-900	-0-	5747	2	13	9	N	12	21	1			7
12	6634	X	5871	-0-	-763	-0-	163	1	5695	2	N	12	14	1			5
							13	9									
01	6572	X	5950	-0-	-622	-0-	168	1	5762	2	N	18	19	1			4
							20	9									
02	5712	X	5208	-0-	-504	-0-	147	1	5033	2	N	25	21	1			8
							28	9									
03	6293	X	5661	-0-	-632	-0-	160	1	5470	2	N	28	31	1			5
							31	9									
04	5760	X	5072	-0-	-688	-0-	140	1	4897	2	N	32	24	1			13
							35	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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	22	1	754	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	19	1	668	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	22	1	757	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	736	2	N	2	1	1			1
							2	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	11698	X	1375	-0-	-10323	-0-	1371	2	4	9	N	4	2	1	1	8	2
12	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	41	1	1429	2	N	5	4	1	1	8	2
							6	9									
01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	41	1	1419	2	N	5	5	1	1	8	1
							6	9									
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	37	1	1267	2	N	5	4	1	1	8	1
							6	9									
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	41	1	1390	2	N	7	6	1	1	8	1
							8	9									
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	36	1	1257	2	N	8	5	1	1	8	3
							9	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-	1	1			-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	507	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6	1	1	5	8	3
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	N	6	2	1	5	8	2
							7	9									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	3	1	1	1	8	1
							3	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2	1	1			2
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	19	1	652	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	18	1	609	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	605	2	N	4	2	1	1	8	1
							4	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	N	3	1	1	1	8	1
							3	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	63 88	1 9	2189	2	N	80	13	1	68	8	5
12	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	52 94	1 9	1799	2	N	85	12	1	73	8	5
01	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	53 107	1 9	1822	2	N	97	12	1	86	8	4
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	50 92	1 9	1718	2	N	84	22	1	57	8	9
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	59 80	1 9	1997	2	N	73	30	1	48	8	4
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	54 85	1 9	1889	2	N	77	21	1	48	8	12

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					21
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					21
01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	2			N	-0-					21
02	1232	N	488	-0-	-744	-0-	488	2			N	-0-					21
03	1240	N	290	-0-	-950	-0-	290	2			N	-0-					21
04	1140	N	277	-0-	-863	-0-	277	2			N	-0-					21

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					14
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					14
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					14
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					14
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					14
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	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
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					93
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					93
01	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2327	2			N	-0-					93
02	2212	N	2028	-0-	-184	-0-	2028	2			N	-0-					93
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	2297	2	88	9	N	80	173	1			-0-
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2264	2	25	9	N	23					23

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
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-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
11	5070	X	5043	-0-	-27	-0-	5043	2			N	-0-					37
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					37
01	5394	X	5020	-0-	-374	-0-	5020	2			N	-0-					37
02	4872	X	4469	-0-	-403	-0-	4469	2			N	-0-					37
03	5394	X	4023	-0-	-1371	-0-	4023	2			N	-0-					37
*04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	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
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	1309	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
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5					34
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2					36
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7	9	N	6					42
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3					45
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					48
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	837	2	3	9	N	3					51

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					100

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2141	-0-	-127	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					59
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					59
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					59
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					59
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					59
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1064	2	47	9	N	43	82	1			-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	832	2	23	9	N	21					21
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1090	2	44	9	N	40					61
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1130	2	39	9	N	35	95	1			1

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					69
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1120	2	21	9	N	19	88	1			-0-
01	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2	2	1			1
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	27	1	937	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	27	1	918	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	840	2	N	4	3	1			2
							4	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	27	1	936	2	N	6	7	1			1
							7	9									
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	27	1	946	2	N	7	5	1			3
							8	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2027	2	8	9	N	7					51
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2070	2	20	9	N	18	69	1			-0-
01	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
*04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1928	2	39	9	N	35					63
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					63
01	2046	N	1369	-0-	-677	-0-	1369	2			N	-0-					63
02	1848	N	697	-0-	-1151	-0-	697	2			N	-0-					63
03	1364	N	985	-0-	-379	-0-	985	2			N	-0-					63
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1450	2	90	9	N	82	145	1			-0-

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					1
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					1
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					1
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					1
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			N	-0-					1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	210	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	216	1	821	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	240	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	238	1	741	2	Y	47					47
							52	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	287	1	863	2	Y	99	91	1			55
							109	9									
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	277	1	916	2	Y	21	59	1			17
							23	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	2	9	9	N	8	5	1	3	8		3	
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	36	1	1253	2	N	8	5	1	3	8		3	
							9	9											
01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	34	1	1167	2	N	9	6	1	4	8		2	
							10	9											
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	2	N	9	6	1	3	8		2	
							10	9											
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	39	1	1338	2	N	8	7	1	2	8		1	
							9	9											
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	36	1	1239	2	N	9	5	1	2	8		3	
							10	9											

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					1
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					1
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					1
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					1
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					1
04	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1215	2			N	-0-					1

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	470	2	102	9	N	93	159	1			26
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	N	9					35
01	527	N	268	-0-	-259	-0-	242	2	26	9	N	24					59
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	285	2	127	9	N	115	174	1			-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	275	2	18	9	N	16					16
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	358	2	31	9	N	28					44

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	75	1	2602	2	N	89	18	1	74	8	6
							98	9									
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	78	1	2720	2	N	101	18	1	82	8	7
							111	9									
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	78	1	2692	2	N	106	13	1	93	8	7
							117	9									
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	74	1	2553	2	N	102	20	1	82	8	7
							112	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	84	1	2858	2	N	95	22	1	78	8	2
							105	9									
*04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	79	1	2745	2	N	103	14	1	82	8	9
							113	9									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	380	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	11	1	375	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	10	1	338	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	9	1	318	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1	1	1			1
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	18	1	643	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	N	6	4	1			2
							7	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	N	5	6	1			1
							6	9									
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	18	1	616	2	N	5	4	1			2
							6	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-		75	1	402	2	Y	110					172
								121	9									
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-		109	1	506	2	Y	239	339	1			72
								263	9									
01	620	N	460	-0-	-160	-0-		81	1	338	2	Y	37	98	1			11
								41	9									
02	560	N	367	-0-	-193	-0-		68	1	282	2	Y	15					26
								17	9									
03	868	N	286	-0-	-582	-0-		83	1	168	2	Y	32	40	1			18
								35	9									
04	450	N	348	-0-	-102	-0-		96	1	244	2	Y	7	19	1			6
								8	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4794	-0-	-36	-0-		4794	2			N	-0-					29
12	4991	X	4726	-0-	-265	-0-		4726	2			N	-0-					29
01	4898	X	4780	-0-	-118	-0-		4780	2			N	-0-					29
02	4480	X	4289	-0-	-191	-0-		4289	2			N	-0-					29
03	4960	X	4666	-0-	-294	-0-		4666	2			N	-0-					29
04	4800	X	4520	-0-	-280	-0-		4520	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-		463	1	342	2	Y	7	7	8			-0-
								8	9									
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-		437	1	166	2	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		419	1	727	2	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-		365	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-		428	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	905	-0-	-205	-0-		353	1	552	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3337	-0-	-173	-0-		3316	2	21	9	N	19	16	1	4	8	8
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-		101	1	3518	2	N	22	17	1	4	8	9
								24	9									
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-		102	1	3515	2	N	20	18	1	5	8	6
								22	9									
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-		93	1	3182	2	N	14	15	1	3	8	2
								15	9									
03	3658	X	3640	-0-	-18	-0-		103	1	3523	2	N	13	9	1	3	8	3
								14	9									
04	3540	X	3490	-0-	-50	-0-		97	1	3379	2	N	13	9	1	3	8	4
								14	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-		12290	2			N	-0-					-0-
12	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-		12564	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-		12493	2			N	-0-					-0-
02	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-		11215	2	22	9	N	20					20
03	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-		12545	2			N	-0-					20
*04	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-		11880	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
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

11	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	4119	2			N	-0-					55
12	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	4198	2			N	-0-					55
01	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	4106	2			N	-0-					55
02	3920	X	3726	-0-	-194	-0-	3726	2			N	-0-					55
03	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2			N	-0-					55
04	4110	X	3952	-0-	-158	-0-	3952	2			N	-0-					55

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	244	2	32	9	N	29	34	1			12
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	N	35	35	1			12
							39	9									
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	6	1	205	2	N	15	16	1			11
							17	9									
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	6	1	206	2	N	27	30	1			8
							30	9									
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	220	2	N	18	24	1			2
							20	9									
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	N	22	15	1			9
							24	9									

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					12
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					12
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					12
02	1176	N	1116	-0-	-60	-0-	1116	2			N	-0-					12
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					12
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					12

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	2	1			1
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	26	1	906	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	28	1	965	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	924	N	712	-0-	-212	-0-	20	1	688	2	N	4	2	1	1	8	1
							4	9									
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	25	1	867	2	N	4	3	1	1	8	1
							4	9									
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	27	1	932	2	N	4	3	1	1	8	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
11	4260	X	3700	-0-	-560	-0-	486	1	3212	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
12	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	447	1	3124	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
01	4619	X	3400	-0-	-1219	-0-	462	1	2936	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
02	4172	X	3229	-0-	-943	-0-	438	1	2791	2	Y	-0-					80
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	519	1	3297	2	Y	-0-					80
04	3690	X	3292	-0-	-398	-0-	474	1	2818	2	Y	-0-					80

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

11	4710	X	3937	-0-	-773	-0-	3937	2			N	-0-					37
12	4867	X	3914	-0-	-953	-0-	3914	2			N	-0-					37
01	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					37
02	3864	X	3301	-0-	-563	-0-	3301	2			N	-0-					37
03	4278	X	3557	-0-	-721	-0-	3557	2			N	-0-					37
04	3930	X	3401	-0-	-529	-0-	3401	2			N	-0-					37

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	555	1	3088	2	Y	12	12	8			8
							13	9									
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	498	1	3029	2	Y	182	169	1	11	8	10
							200	9									
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	559	1	3389	2	Y	11	11	8			10
							12	9									
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	445	1	2340	2	Y	-0-					10
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	524	1	3471	2	Y	192	175	1			27
							211	9									
*04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	555	1	3967	2	Y	47					74
							52	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	304	1	510	2	Y	5	5	8			110
							6	9									
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	304	1	510	2	Y	5	5	8			110
							6	9									
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	314	1	554	2	Y	79	5	8			184
							87	9									
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	353	1	318	2	Y	47	171	1			60
							52	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	279	1	528	2	Y	124	174	1			10
							136	9									
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	333	1	917	2	Y	-0-					10

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

11	3150	X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2			N	-0-					94
12	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	2983	2			N	-0-					94
01	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			N	-0-					94
02	2800	X	2358	-0-	-442	-0-	2358	2			N	-0-					94
03	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3013	2			N	-0-					94
04	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2884	2			N	-0-					94

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	4980	X	4854	-0-	-126	-0-	707	1	4147	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4794	-0-	-259	-0-	708	1	4086	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	701	1	4293	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4374	-0-	-302	-0-	659	1	3715	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4577	-0-	-600	-0-	708	1	3869	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4517	-0-	-343	-0-	692	1	3825	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7079	-0-	-271	-0-	7040	2	39	9	N	35	15	1	18	8	15
12	7564	X	7430	-0-	-134	-0-	206	1	7187	2	N	34	15	1	21	8	13
							37	9									
01	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	216	1	7414	2	N	39	24	1	24	8	4
							43	9									
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	192	1	6611	2	N	29	15	1	16	8	2
							32	9									
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	212	1	7241	2	N	31	15	1	14	8	4
							34	9									
04	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	197	1	6874	2	N	30	15	1	13	8	6
							33	9									

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	16477	2	40	9	N	36	35	1			14
12	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	477	1	16620	2	N	36	35	1			15
							40	9									
01	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	463	1	15909	2	N	46	52	1			9
							51	9									
02	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	410	1	14070	2	N	32	34	1			7
							35	9									
03	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	470	1	16034	2	N	41	38	1			10
							45	9									
*04	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	432	1	15052	2	N	43	37	1			16
							47	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7829	-0-	-751	-0-	7768	2	61	9	N	55	29	1	25	8	24
12	8804	X	8341	-0-	-463	-0-	231	1	8047	2	N	57	30	1	29	8	22
							63	9									
01	8804	X	8376	-0-	-428	-0-	235	1	8079	2	N	56	35	1	33	8	10
							62	9									
02	7700	X	7520	-0-	-180	-0-	211	1	7252	2	N	52	30	1	24	8	8
							57	9									
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	240	1	8183	2	N	60	37	1	24	8	7
							66	9									
04	8100	X	7823	-0-	-277	-0-	216	1	7539	2	N	62	31	1	24	8	14
							68	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	10968	-0-	-1032	-0-	10883	2	85	9	N	77	54	1	25	8	32
12	12245	X	11397	-0-	-848	-0-	315	1	10988	2	N	85	56	1	29	8	32
							94	9									
01	12245	X	10667	-0-	-1578	-0-	299	1	10284	2	N	76	56	1	34	8	18
							84	9									
02	10528	X	9490	-0-	-1038	-0-	266	1	9147	2	N	70	52	1	24	8	12
							77	9									
03	11625	X	10664	-0-	-961	-0-	301	1	10287	2	N	69	49	1	23	8	9
							76	9									
*04	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	463	1	16153	2	N	91	47	1	22	8	31
							100	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1861	2	14	9	N	13	9	1	4	8	6
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	55	1	1933	2	N	14	10	1	5	8	5
							15	9									
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	59	1	2022	2	N	14	10	1	6	8	3
							15	9									
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	52	1	1801	2	N	10	9	1	3	8	1
							11	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	58	1	1969	2	N	9	6	1	2	8	2
							10	9									
04	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	54	1	1887	2	N	8	5	1	2	8	3
							9	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7899	-0-	-711	-0-	7848	2	51	9	N	46	17	1	27	8	19
12	8897	X	8667	-0-	-230	-0-	240	1	8375	2	N	47	17	1	31	8	18
							52	9									
01	8897	X	8718	-0-	-179	-0-	245	1	8418	2	N	50	27	1	36	8	5
							55	9									
02	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	224	1	7708	2	N	38	18	1	22	8	3
							42	9									
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	253	1	8649	2	N	38	18	1	17	8	6
							42	9									
*04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	242	1	8448	2	N	35	19	1	14	8	8
							39	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9529	-0-	-671	-0-	9487	2	42	9	N	38	28	1	10	8	16
12	10416	X	10051	-0-	-365	-0-	279	1	9727	2	N	41	29	1	12	8	16
							45	9									
01	10354	X	10067	-0-	-287	-0-	283	1	9737	2	N	43	37	1	13	8	9
							47	9									
02	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	254	1	8735	2	N	40	29	1	13	8	7
							44	9									
03	10044	X	9739	-0-	-305	-0-	276	1	9409	2	N	49	31	1	18	8	7
							54	9									
04	9750	X	9169	-0-	-581	-0-	254	1	8856	2	N	54	27	1	21	8	13
							59	9									

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

11	11790	X	9539	-0-	-2251	-0-	9459	2	80	9	N	73	26	1	44	8	31
12	12338	X	10320	-0-	-2018	-0-	285	1	9956	2	N	72	26	1	50	8	27
							79	9									
01	12369	X	10078	-0-	-2291	-0-	283	1	9714	2	N	74	35	1	58	8	8
							81	9									
02	10528	X	9866	-0-	-662	-0-	277	1	9501	2	N	80	32	1	48	8	8
							88	9									
03	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	314	1	10705	2	N	86	36	1	50	8	8
							95	9									
*04	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	295	1	10300	2	N	88	33	1	47	8	16
							97	9									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

11	15870	X	15239	-0-	-631	-0-	15175	2	64	9	N	58	34	1	22	8	24
12	16244	X	16151	-0-	-93	-0-	448	1	15638	2	N	59	35	1	25	8	23
							65	9									
01	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	452	1	15534	2	N	68	52	1	29	8	10
							75	9									
02	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	407	1	13997	2	N	58	36	1	24	8	8
							64	9									
03	16151	X	16025	-0-	-126	-0-	454	1	15493	2	N	71	40	1	29	8	10
							78	9									
04	15630	X	15228	-0-	-402	-0-	422	1	14722	2	N	76	38	1	31	8	17
							84	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

11	13170	X	12652	-0-	-518	-0-	12610	2	42	9	N	38	67	1			-0-
12	13516	X	12857	-0-	-659	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12728	-0-	-664	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11406	-0-	-522	-0-	11362	2	44	9	N	40					40
03	13206	X	12551	-0-	-655	-0-	12551	2			N	-0-					40
04	12660	X	12077	-0-	-583	-0-	12065	2	12	9	N	11	50	1			1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11193	-0-	-897	-0-	11128	2	65	9	N	59	32	1	25	8	25
12	12245	X	11660	-0-	-585	-0-	323	1	11272	2	N	59	33	1	29	8	22
							65	9									
01	12183	X	11625	-0-	-558	-0-	327	1	11230	2	N	62	41	1	33	8	10
							68	9									
02	10528	X	10269	-0-	-259	-0-	289	1	9922	2	N	53	33	1	23	8	7
							58	9									
03	11656	X	11226	-0-	-430	-0-	318	1	10846	2	N	56	33	1	22	8	8
							62	9									
04	11280	X	10610	-0-	-670	-0-	294	1	10253	2	N	57	30	1	21	8	14
							63	9									

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

11	15870	X	14800	-0-	-1070	-0-	14744	2	56	9	N	51	31	1	18	8	21
12	16213	X	15645	-0-	-568	-0-	435	1	15153	2	N	52	32	1	21	8	20
							57	9									
01	16120	X	15630	-0-	-490	-0-	440	1	15122	2	N	62	49	1	24	8	9
							68	9									
02	14056	X	13980	-0-	-76	-0-	394	1	13528	2	N	53	32	1	25	8	5
							58	9									
03	15655	X	15368	-0-	-287	-0-	435	1	14858	2	N	68	32	1	32	8	9
							75	9									
04	15150	X	14557	-0-	-593	-0-	404	1	14075	2	N	71	33	1	33	8	14
							78	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

11	7380	X	7177	-0-	-203	-0-	318	1	6823	2	Y	33	33	8			18
							36	9									
12	DLQ G-10		7639	-0-	7639	7639	332	1	7272	2	Y	32	32	8			18
							35	9									
01	DLQ G-10		7684	-0-	7684	15323	328	1	7322	2	Y	31	31	8			18
							34	9									
02	22078	X	6755	-0-	-15323	-0-	312	1	6443	2	Y	-0-					18
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	308	1	6786	2	Y	-0-					18
04	7200	X	6939	-0-	-261	-0-	308	1	6631	2	Y	-0-					18

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

11	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12731	2	9	9	N	8	37	1			5
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12819	2	32	9	N	29					34
01	13764	X	12518	-0-	-1246	-0-	12518	2			N	-0-					34
02	12432	X	11217	-0-	-1215	-0-	11173	2	44	9	N	40					74
03	13764	X	12269	-0-	-1495	-0-	12251	2	18	9	N	16	90	1			-0-
04	12750	X	11715	-0-	-1035	-0-	11715	2			N	-0-					-0-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

11	10740	X	10000	-0-	-740	-0-	9933	2	67	9	N	61	21	1	36	8	26
12	11036	X	10555	-0-	-481	-0-	292	1	10196	2	N	61	22	1	42	8	23
							67	9									
01	10912	X	10506	-0-	-406	-0-	295	1	10141	2	N	64	33	1	48	8	6
							70	9									
02	9520	X	9478	-0-	-42	-0-	266	1	9147	2	N	59	24	1	36	8	5
							65	9									
03	10540	X	10251	-0-	-289	-0-	290	1	9893	2	N	62	25	1	35	8	7
							68	9									
04	10200	X	9716	-0-	-484	-0-	269	1	9380	2	N	61	24	1	33	8	11
							67	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
11	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	945	1	11164	3	Y	32	32	8			21
							35	9									
12	DLQ G-10		11741	-0-	11741	11741	829	1	10877	2	Y	32	32	8			21
							35	9									
01	DLQ G-10		11592	-0-	11592	23333	744	1	10812	2	Y	33	32	8			22
							36	9									
02	34220	X	10887	-0-	-23333	-0-	586	1	10301	2	Y	-0-					22
03	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	710	1	10533	2	Y	-0-					22
*04	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	775	1	10615	2	Y	-0-					22

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

11	15600	X	14420	-0-	-1180	-0-	14330	2	90	9	N	82	41	1	38	8	35
12	15934	X	15381	-0-	-553	-0-	426	1	14860	2	N	86	44	1	44	8	33
							95	9									
01	15810	X	15327	-0-	-483	-0-	431	1	14800	2	N	87	56	1	50	8	14
							96	9									
02	13804	X	13693	-0-	-111	-0-	385	1	13220	2	N	80	45	1	38	8	11
							88	9									
03	15376	X	14980	-0-	-396	-0-	424	1	14458	2	N	89	49	1	40	8	11
							98	9									
04	14880	X	14223	-0-	-657	-0-	394	1	13729	2	N	91	43	1	39	8	20
							100	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

11	12990	X	12946	-0-	-44	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12781	-0-	-487	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	13007	-0-	-416	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11239	-0-	-885	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	13301	-0-	-122	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12822	-0-	-138	-0-	12822	2			N	-0-					-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

11	8970	X	8630	-0-	-340	-0-	382	1	8211	2	Y	34	26	8			57
							37	9									
12	DLQ G-10		8982	-0-	8982	8982	389	1	8510	2	Y	75	40	8			92
							83	9									
01	DLQ G-10		9099	-0-	9099	18081	388	1	8665	2	Y	42	24	8			110
							46	9									
02	26058	X	7977	-0-	-18081	-0-	366	1	7579	2	Y	29					139
							32	9									
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	366	1	8075	2	Y	46	185	1			-0-
							51	9									
04	8790	X	7921	-0-	-869	-0-	350	1	7551	2	Y	18					18
							20	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

11	12090	X	11191	-0-	-899	-0-	898	1	10293	2	Y	-0-					-0-
12	12431	X	11391	-0-	-1040	-0-	920	1	10471	2	Y	-0-					-0-
01	12276	X	11097	-0-	-1179	-0-	924	1	10089	2	Y	76	62	1			14
							84	9									
02	10472	X	9897	-0-	-575	-0-	772	1	9115	2	Y	9					23
							10	9									
03	11594	X	10791	-0-	-803	-0-	862	1	9908	2	Y	19	31	1			11
							21	9									
04	11190	X	10628	-0-	-562	-0-	817	1	9808	2	Y	3	11	1			3
							3	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
11	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	476	1	10222	2	Y	30	30	8			82
							33	9									
12	DLQ G-10		11140	-0-	11140	11140	485	1	10623	2	Y	29	29	8			82
							32	9									
01	DLQ G-10		11057	-0-	11057	22197	473	1	10553	2	Y	28	28	8			82
							31	9									
02	32122	X	9925	-0-	-22197	-0-	458	1	9467	2	Y	-0-					82
03	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	460	1	10152	2	Y	-0-					82
*04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	403	1	8681	2	Y	-0-					82

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	9000	-0-	-240	-0-	8956	2	44	9	N	40					40
12	9455	X	9021	-0-	-434	-0-	9021	2			N	-0-					40
01	10664	X	8791	-0-	-1873	-0-	8791	2			N	-0-					40
02	9632	X	7874	-0-	-1758	-0-	7874	2			N	-0-					40
03	10664	X	8771	-0-	-1893	-0-	8731	2	40	9	N	36	73	1			3
04	9000	X	8391	-0-	-609	-0-	8391	2			N	-0-					3

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	10202	-0-	-1348	-0-	768	1	9395	2	Y	35	35	8			-0-
							39	9									
12	DLQ G-10		10808	-0-	10808	10808	798	1	9971	2	Y	35	35	8			-0-
							39	9									
01	DLQ G-10		11186	-0-	11186	21994	823	1	10326	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									
02	32499	X	10505	-0-	-21994	-0-	714	1	9791	2	Y	-0-					-0-
03	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	692	1	10033	2	Y	-0-					-0-
04	10830	X	10326	-0-	-504	-0-	701	1	9625	2	Y	-0-					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	140	1	155	2	N	-0-					175
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	545	1	455	2	N	-0-					175
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	234	1	232	2	N	-0-					175
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	247	1	209	2	N	-0-					175
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	198	1	180	2	N	-0-					175
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					14
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	196	1	85	2	N	-0-					14
01	558	N	122	-0-	-436	-0-	70	1	52	2	N	-0-					14
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	360	1	277	2	N	-0-					14
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	276	1	120	2	N	-0-					14
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	473	1	567	2	N	-0-					171
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	685	1	568	2	N	-0-					171
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	558	1	592	2	N	-0-					171
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	628	1	486	2	N	-0-					171
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	705	1	659	2	N	-0-					171
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	792	1	850	2	N	-0-					128
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	994	1	824	2	N	-0-					128
01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	806	1	824	2	N	-0-					128
02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	818	1	602	2	N	-0-					128
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	934	1	898	2	N	-0-					128
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-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
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	265	1	1131	2	N	-0-					159
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	268	1	1141	2	N	-0-					159
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	253	1	1081	2	N	-0-					159
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	215	1	914	2	N	-0-					159
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	217	1	923	2	N	-0-					159
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	537	1	644	2	N	-0-					88
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	643	1	540	2	N	-0-					88
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	482	1	515	2	N	-0-					88
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	566	1	417	2	N	-0-					88
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	839	1	778	2	N	-0-					88
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					127
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					127
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					127
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	N	-0-					127
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					127
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					114
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					114
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					114
02	280	N	67	-0-	-213	-0-	67	2			N	-0-					114
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5					119
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					119

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					215
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	8			219

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-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
11	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1177	2	8	9	Y	7					47
12	1519	N	892	-0-	-627	-0-	8	1	884	2	Y	-0-					47
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	23	1	1281	2	Y	3	47	1			3
							3	9									
02	1120	N	663	-0-	-457	-0-	13	1	650	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	13	1	729	2	Y	-0-					-0-
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	27	1	1671	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 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
01	73477	X	73477	-0-	-0-	-0-	73189	2	288	9	N	262	21	1			241
02	85400	X	73150	-0-	-12250	-0-	72775	2	375	9	Y	341	475	1			107
03	94550	X	71022	-0-	-23528	-0-	70605	2	417	9	Y	379	347	1	38	8	101
04	91500	X	59323	-0-	-32177	-0-	58946	2	377	9	Y	343	341	1			103

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32 37	1 9	615	2	N	34					87
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27 33	1 9	522	2	N	30					117
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30 39	1 9	563	2	N	35					152
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	24 30	1 9	459	2	N	27	162	1			17
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	26 23	1 9	499	2	N	21					38
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	23 32	1 9	445	2	N	29					67

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
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					180
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					180
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					180
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					180
03	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					180
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	722	2	94	9	N	85	176	1			87
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	708	2	256	9	N	233					320
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	N	233					553
							256	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	567	2	N	233					786
							256	9									
03	744	N	374	-0-	-370	-0-	16	1	349	2	N	8					794
							9	9									
04	810	N	90	-0-	-720	-0-	4	1	77	2	N	8					802
							9	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	2	N	-0-	17	7			-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	9	1	217	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (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									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	195	1	3136	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	238	1	3010	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	235	1	3014	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	207	1	2663	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	212	1	2691	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
*04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	199	1	2478	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

11	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	83	1	1585	2	N	12					33
							13	9									
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	89	1	1683	2	N	12					45
							13	9									
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	90	1	1700	2	N	8					53
							9	9									
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	81	1	1539	2	N	10					63
							11	9									
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	88	1	1671	2	N	12	55	1			20
							13	9									
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	N	8					28
							9	9									

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	98	-0-	-82	-0-	6	1	92	2	N	-0-					80
12	186	N	91	-0-	-95	-0-	9	1	82	2	N	-0-					80
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	2	N	-0-					80
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	2	N	-0-					80
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					80
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	N	18					98
							20	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	2	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	8	1	252	2	N	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	79	1	219	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	79	1	182	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	77	1	225	2	N	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	95	1	220	2	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
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	5119	-0-	-27	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4565	-0-	-83	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4986	-0-	-160	-0-	4986	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4762	-0-	-218	-0-	4762	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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	165 142	1 9	659	2	N	129	178	1			104
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	66 120	1 9	305	2	N	109					213
01	868	N	519	-0-	-349	-0-	93 120	1 9	306	2	N	109					322
02	756	N	619	-0-	-137	-0-	99 120	1 9	400	2	N	109	156	1			275
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	102 120	1 9	330	2	N	109	161	1			223
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	183 120	1 9	496	2	N	109					332

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	9	-0-	-1461	-0-	9	2			N	-0-					298
12	1302	N	327	-0-	-975	-0-	16	1	303	2	N	7					305
							8	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-					305
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	10					315
							11	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	2	N	77					392
							85	9									
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	71	1	1353	2	N	75					467
							83	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	32	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	1800	N	406	-0-	-1394	-0-	406	2			N	-0-					177
12	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1603	2	4	9	N	4	181	1			-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1239	2	348	9	N	316	316	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	389	-0-	-181	-0-	232	1	157	2	N	-0-					-0-
12	589	N	458	-0-	-131	-0-	210	1	248	2	N	-0-					-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	320	1	237	2	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	138	1	254	2	N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	225	1	294	2	N	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	296	1	245	2	N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	74	1	3685	2	N	33					148
							36	9									
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	90	1	4012	2	N	35					183
							39	9									
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	240	1	3287	2	N	35	188	1			30
							39	9									
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	147	1	3191	2	N	35					65
							39	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	169	1	3793	2	N	35					100
							39	9									
*04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	180	1	3567	2	N	10					110
							11	9									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	197	1	908	2	N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	142	1	468	2	N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	13	1	54	2	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	N	-0-					-0-
*04	180	N	81	-0-	-99	-0-	22	1	59	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	210	1	1140	2	N	7	8	1					3
						8	9											
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	313	1	1395	2	N	8	7	1					4
						9	9											
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	363	1	1516	2	N	8	9	1					3
						9	9											
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	226	1	1060	2	N	11	9	1					5
						12	9											
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	343	1	1554	2	N	16	18	1					3
						18	9											
04	1830 N	1541	-0-	-289	-0-	265	1	1258	2	N	16	12	1					7
						18	9											

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	28 17	1 9	847	2	N	15					173
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	62 17	1 9	816	2	N	15					188
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	58 17	1 9	800	2	N	15					203
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	34 17	1 9	744	2	N	15					218
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	37 17	1 9	825	2	N	15					233
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39 91	1 9	774	2	N	83					316

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					159
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3059	2	98	9	N	89	153	1			95
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3181	2	74	9	N	67					162
02	DELQ PR		3420	-0-	3420	3420	3351	2	69	9	N	63	166	1			59
*03	6759	X	3339	-0-	-3420	-0-	3282	2	57	9	N	52					111
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					111

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2055	-0-	-345	-0-	270	1	1745	2	N	36					138
							40	9									
12	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	310	1	1977	2	N	49	168	1			19
							54	9									
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	310	1	2056	2	N	44					63
							48	9									
02	1932	N	1600	-0-	-332	-0-	220	1	1355	2	N	23					86
							25	9									
03	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	260	1	1769	2	N	52					138
							57	9									
*04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	300	1	2109	2	N	36					174
							40	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1356	2			N	-0-					92
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1754	2	3	9	N	3					95
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	2	3	9	N	3					98
02	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2			N	-0-					98
03	1767	N	2	-0-	-1765	-0-	2	2			N	-0-					98
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					98

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	378	1	870	2	Y	-0-					96
12	DLQ G-10		790	-0-	790	790	404	1	361	2	Y	23					119
							25	9									
01	DLQ G-10		930	-0-	930	1720	378	1	535	2	Y	15					134
							17	9									
02	2278	N	558	-0-	-1720	-0-	167	1	369	2	Y	20					154
							22	9									
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	112	2	Y	21	175	1			-0-
							23	9									
04	900	N	681	-0-	-219	-0-	267	1	399	2	Y	14					14
							15	9									

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
04	P&A COND	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

11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					37
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					37
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					37
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					37
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					37
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					37

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1899	2	33	9	N	30					344
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1867	2	30	9	N	27					371
01	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1662	2	20	9	N	18					389
02	1792	N	1598	-0-	-194	-0-	1573	2	25	9	N	23					412
03	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	1564	2	23	9	N	21	182	1			251
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					251

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

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-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					8
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					8
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					8
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					8
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					8
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

11	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-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4322	2	34	9	N	31					37
12	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	4314	2	19	9	N	17	54	1			-0-
01	4588	X	3779	-0-	-809	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3592	-0-	-552	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4751	2	15	9	N	14					14
*04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4431	2	50	9	N	45	57	1			2

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

11	SHUT IN		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	6572	-0-	-2728	-0-	6532	2	40	9	N	36					78
12	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					78
01	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9511	2	33	9	N	30	78	1			30
02	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8535	2	62	9	N	56					86
03	9920	X	9385	-0-	-535	-0-	9376	2	9	9	N	8	94	1			-0-
04	9600	X	8891	-0-	-709	-0-	8855	2	36	9	N	33					33

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					61
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					61
01	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					61
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	2			N	-0-					61
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					61
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	586	2	111	9	N	101	135	1			34
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	548	2	53	9	N	48					82
01	713	N	585	-0-	-128	-0-	438	2	147	9	N	134	156	1			60
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	486	2	131	9	N	119					179
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	583	2	198	9	N	180	299	1			60
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	621	2	124	9	N	113	135	1			38

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
11	1140	X	962	-0-	-178	-0-	267	1	695	2	N	-0-					65
12	1178	X	850	-0-	-328	-0-	267	1	583	2	N	-0-					65
01	1178	X	774	-0-	-404	-0-	206	1	568	2	N	-0-					65
02	896	X	625	-0-	-271	-0-	189	1	436	2	N	-0-					65
03	992	X	769	-0-	-223	-0-	196	1	573	2	N	-0-					65
04	960	X	571	-0-	-389	-0-	172	1	399	2	N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					37
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					37
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					37
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					37
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					37
04	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1271	2			N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	88	1	2661	2	N	-0-					24
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	87	1	2706	2	N	42					66
							46	9									
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	66	1	2635	2	N	-0-					66
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	84	1	2463	2	N	15					81
							17	9									
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	93	1	2634	2	N	-0-					81
*04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	72	1	2517	2	N	14					95
							15	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					18
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					18
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					18
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					18
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					18

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					26
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					26
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1165	2	4	9	N	4					30
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12					42
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1053	2	8	9	N	7	49	1			-0-
04	1110	N	933	-0-	-177	-0-	931	2	2	9	N	2					2

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. 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
11	3750	X	3261	-0-	-489	-0-	226	1	3035	2	N	-0-	37	7			-0-
12	3751	X	2073	-0-	-1678	-0-	223	1	1850	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	214	1	2936	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1734	-0-	-1570	-0-	76	1	1658	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	149	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	152	1	3012	2	N	9					9
							10	9									

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 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
11	6150	X	4794	-0-	-1356	-0-	152	1	4642	2	N	-0-					18
12	6355	X	4467	-0-	-1888	-0-	137	1	4330	2	N	-0-					18
01	5611	X	5437	-0-	-174	-0-	172	1	5265	2	N	-0-					18
02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	201	1	6154	2	N	-0-					18
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	196	1	5996	2	N	-0-					18
*04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	192	1	5886	2	N	-0-					18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					99
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					99
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					99
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					99
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					99
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					107
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					107
01	1519	N	469	-0-	-1050	-0-	469	2			N	-0-					107
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					107
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					107
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	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
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	818	2	6	9	N	5					66
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1					67
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	845	2	1	9	N	1					68
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	743	2	3	9	N	3					71
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	776	2	24	9	N	22					93
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					93

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	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
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					43
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					43
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					43
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	128	2			Y	-0-					43
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					43
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					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
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2263	2	30	9	N	27					27
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2370	2	36	9	N	33					60
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2331	2	36	9	N	33					93
02	2128	N	2116	-0-	-12	-0-	2085	2	31	9	N	28					121
03	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2231	2	31	9	N	28					149
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					149

STEPHENSON WELL #: 2 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-					34
12	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					34
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					34
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					34
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					34
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	6			-0-
04	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

11	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-					132
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					132
01	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-					132
02	616	N	68	-0-	-548	-0-	68	2			N	-0-					132
03	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					132
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					132

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15					98
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	N	15					113
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1190	2	25	9	N	23					136
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	1067	2	19	9	N	17					153
03	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1166	2	23	9	N	21					174
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					174

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1934	2	17	9	N	15					234
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2097	2	21	9	N	19	170	1			83
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	2	24	9	N	22					105
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1979	2	20	9	N	18					123
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2212	2	13	9	N	12					135
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					135

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2662	2	80	9	N	73					173
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2813	2	97	9	N	88					261
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2629	2	94	9	N	85	168	1			178
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2314	2	24	9	N	22					200
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2533	2	98	9	N	89	168	1			121
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					121

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1306	2	58	9	N	53					277
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1397	2	53	9	N	48					325
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1385	2	47	9	N	43	167	1			201
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1268	2	61	9	N	55					256
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1392	2	55	9	N	50					306
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					306

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3					35
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					35
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					35
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					35
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					35
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					35

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					42
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					42
01	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					42
02	1064	N	898	-0-	-166	-0-	898	2			N	-0-					42
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5450	2	25	9	N	23					65
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					65

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					8
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					8
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					8
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					8
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					8
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					32
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					32
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					32
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	2			N	-0-					32
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					32
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	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
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2573	2	14	9	N	13					68
12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3007	2	6	9	N	5					73
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2686	2	11	9	N	10					83
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2237	2	33	9	N	30					113
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2557	2	19	9	N	17	130	1			-0-
04	2370	N	2158	-0-	-212	-0-	2158	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
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	130	1	2643	2	N	-0-					134
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	146	1	2763	2	N	-0-					134
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2717	2	N	88	168	1			54
							97	9									
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	134	1	2450	2	N	105					159
							116	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	132	1	2928	2	N	76	168	1			67
							84	9									
*04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	136	1	2977	2	N	74					141
							81	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
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					47
12	DLQ G-10		122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-					47
01	DLQ G-10		270	-0-	270	392	270	2			Y	-0-					47
02	521	N	129	-0-	-392	-0-	129	2			Y	-0-					47
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					47
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	2489	2	N	7	5	1	1	8	3
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	146 7	1 9	2275	2	N	6	5	1	1	8	3
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	150 10	1 9	2313	2	N	9	8	1	2	8	2
02	1904	N	1870	-0-	-34	-0-	123 6	1 9	1741	2	N	5	5	1	1	8	1
03	2108	N	1387	-0-	-721	-0-	96 4	1 9	1287	2	N	4	3	1	1	8	1
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	144 10	1 9	2300	2	N	9	6	1	1	8	3

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	192	1	2007	2	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		2349	-0-	2349	2349	176 17	1 9	2156	2	Y	15					25
01	DLQ G-10		1700	-0-	1700	4049	137 31	1 9	1532	2	Y	28					53
02	2200	N	1861	-0-	-339	3710	167	1	1694	2	Y	-0-					53
03	3100	N	2789	-0-	-311	3399	203 3	1 9	2583	2	Y	3					56
*04	3000	N	2958	-0-	-42	3357	229 8	1 9	2721	2	Y	7					63

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	N	17					60
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					60
01	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1983	2			N	-0-					60
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					60
03	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1983	2	1	9	N	1	60	1			1
04	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1825	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
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	139	1	3873	2	N	-0-					37
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	142	1	3997	2	N	-0-					37
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	147	1	4153	2	N	-0-					37
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	134	1	3494	2	N	-0-					37
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	149	1	4019	2	N	-0-					37
*04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	120	1	3199	2	N	-0-					37

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS 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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	141 52	1 9	758	2	N	47	26	8			58
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	183 106	1 9	1174	2	N	96	93	1	33	8	28
01	961	X	884	-0-	-77	-0-	145 105	1 9	634	2	N	95	59	1	38	8	26
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	152 81	1 9	720	2	N	74	36	1	30	8	34
03	961	N	687	-0-	-274	-0-	134 59	1 9	494	2	N	54	33	1	28	8	27
04	840	N	531	-0-	-309	-0-	132 123	1 9	276	2	N	112	49	1	32	8	58

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) //CONT.// 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	10	1	39	2	N	-0-	35	7			55
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-					55
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	12	1	37	2	N	-0-					55
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	7	1	29	2	N	-0-					55
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	13	1	43	2	N	-0-					55
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	14	1	38	2	N	-0-					55

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	240	1	3505	2	N	10					22
							11	9									
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	354	1	3146	2	N	6					28
							7	9									
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	212	1	2906	2	N	6					34
							7	9									
02	2744	X	1355	-0-	-1389	-0-	60	1	1288	2	N	6					40
							7	9									
03	3038	X	1064	-0-	-1974	-0-	45	1	1012	2	N	6					46
							7	9									
04	2940	X	2498	-0-	-442	-0-	120	1	2378	2	N	-0-					46

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	750	N	347	-0-	-403	-0-	13	1	334	2	N	-0-	5	7			18
12	589	N	297	-0-	-292	-0-	22	1	273	2	N	2					20
							2	9									
01	465	N	303	-0-	-162	-0-	21	1	282	2	N	-0-					20
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	10	1	222	2	N	2					22
							2	9									
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	10	1	232	2	N	2					24
							2	9									
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	11	1	220	2	N	-0-					24

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
11	2670	N	2299	-0-	-371	-0-	172	1	2127	2	N	-0-			50	7	-0-
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	271	1	2138	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	168	1	2309	2	N	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	104	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	103	1	2302	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	108	1	2138	2	N	18					18
							20	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	438	1	1754	2	N	45					163
							50	9									
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	391	1	1810	2	N	23			82	1	104
							25	9									
01	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	448	1	1475	2	N	23					127
							25	9									
02	2044	N	1720	-0-	-324	-0-	337	1	1358	2	N	23					150
							25	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	483	1	1557	2	N	23					173
							25	9									
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	552	1	1497	2	N	12					185
							13	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161
12	14B2 EXT	20	-0-	20	20		20	2			N	-0-					161
01	20	-0-	-0-	-20	-0-						N	-0-					161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	44	1	88	2	N	-0-					59
12	441	X	441	-0-	-0-	-0-	319	1	122	2	N	-0-					59
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	N	-0-					59
02	112	X	71	-0-	-41	-0-	11	1	59	2	N	1	1	8			59
							1	9									
03	434	X	114	-0-	-320	-0-	33	1	81	2	N	-0-					59
04	420	X	74	-0-	-346	-0-	22	1	52	2	N	-0-					59

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
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3968	2	22	9	N	20					372
12	3193	X	2575	-0-	-618	-0-	2566	2	9	9	N	8					380
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4436	2	31	9	N	28	170	1			238
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3809	2	25	9	N	23					261
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3917	2	22	9	N	20					281
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					281

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
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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					36
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					36
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					36
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3366	2	15	9	N	14					50
03	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3340	2	24	9	N	22	52	1			20
*04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3603	2	14	9	N	13					33

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	266	1	4531	2	N	12					110
							13	9									
12	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	402	1	3939	2	N	12					122
							13	9									
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	322	1	4420	2	N	-0-					122
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	181	1	3924	2	N	12					134
							13	9									
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	200	1	4474	2	N	53	171	1			16
							58	9									
*04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	219	1	4352	2	N	5					21
							6	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	714	-0-	-936	-0-	60	1	654	2	N	-0-	14	7			83
12	1488	N	86	-0-	-1402	-0-	10	1	76	2	N	-0-					83
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	143	1	1957	2	N	-0-					83
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	73	1	1577	2	N	-0-					83
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	75	1	1685	2	N	-0-					83
04	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	73	1	1453	2	N	67					150
							74	9									

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-	38	7			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	6	1	2			N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	30	1	328	2	N	-0-	76	7			27
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	38	1	277	2	N	-0-					27
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	22	1	310	2	N	-0-					27
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	8	1	193	2	N	-0-					27
03	310	N	83	-0-	-227	-0-	3	1	80	2	N	-0-					27
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	7	1	139	2	N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2					2

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	459	2	N	280					335
							308	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	26	1	709	2	N	145	304	1			176
							160	9									
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	86	1	1169	2	N	145	166	1			155
							160	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	50	1	1083	2	N	148	160	1			143
							163	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	2	N	101					244
							111	9									
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	2	N	45	167	1			122
							50	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

11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	38	1	1171	2	N	-0-					53
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	44	1	1404	2	N	-0-					53
01	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	43	1	1334	2	N	-0-					53
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	35	1	1094	2	N	-0-					53
03	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	36	1	1111	2	N	-0-					53
04	1320	N	639	-0-	-681	-0-	20	1	619	2	N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	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

11	3750	X	2926	-0-	-824	-0-	2920	2	6	9	N	5					48
12	3875	X	3063	-0-	-812	-0-	3060	2	3	9	N	3					51
01	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3528	2	3	9	N	3					54
02	3220	X	3196	-0-	-24	-0-	3195	2	1	9	N	1					55
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3351	2	17	9	N	15					70
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					70

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					63
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					63
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	2	3	9	N	3					66
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	N	5					71
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1					72
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					72

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	2766	2	9	9	N	8					129
12	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	2293	2	6	9	N	5					134
01	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	1848	2			N	-0-					134
02	2604	X	1725	-0-	-879	-0-	1725	2			N	-0-					134
03	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	2628	2	6	9	N	5					139
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					139

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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

11	2863	N	2773	-0-	-90	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2451	-0-	-649	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2721	-0-	-79	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2627	-0-	-133	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	204	1	491	2	N	67					126
							74	9									
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	211	1	677	2	N	52	167	1			11
							57	9									
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	211	1	1082	2	N	147	157	1			1
							162	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	177	1	1046	2	N	127					128
							140	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	211	1	1135	2	N	51	142	1	6	8	31
							56	9									
04	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	197	1	1038	2	N	155	170	1	5	8	11
							171	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					17
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					17
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					17
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					17
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					17
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	90	1	1141	2	N	-0-					12
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	93	1	1169	2	N	-0-					12
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	93	1	1215	2	N	-0-					12
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	69	1	1029	2	N	-0-					12
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	93	1	1191	2	N	-0-					12
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	87	1	1118	2	N	-0-					12

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	300	1	10669	2	N	47					122
							52	9									
12	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	310	1	10582	2	N	7	127	1			2
							8	9									
01	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	310	1	9868	2	N	42					44
							46	9									
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	280	1	9535	2	N	53					97
							58	9									
03	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	310	1	10239	2	N	19	97	1			19
							21	9									
*04	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	300	1	10371	2	N	28					47
							31	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					72
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					72
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					72
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					72
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					72
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					72

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

11	390	N	310	-0-	-80	-0-	62	1	248	2	N	-0-	5	7			182
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	231	2	N	60	165	1			77
							66	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	82	1	270	2	N	60					137
							66	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	64	1	262	2	N	60					197
							66	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	110	1	352	2	N	39					236
							43	9									
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	164	1	444	2	N	37					273
							41	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					63
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					63
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					63
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					63
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					63
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

11	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1035	2	1	9	N	1					152
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					152
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1127	2	6	9	N	5					157
02	980	N	797	-0-	-183	-0-	764	2	33	9	N	30					187
03	1023	N	254	-0-	-769	-0-	240	2	14	9	N	13					200
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					200

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2418	2	97	9	N	88					88
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					88

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	319	1	1623	2	N	199	162	1			151
							219	9									
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	321	1	1582	2	N	103	241	1			13
							113	9									
01	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	332	1	1575	2	N	252	161	1			104
							277	9									
02	2016	N	1899	-0-	-117	-0-	297	1	1438	2	N	149	162	1			91
							164	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	330	1	1577	2	N	174	159	1			106
							191	9									
04	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	320	1	1504	2	N	229	334	1			1
							252	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

11	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	2874	2	25	9	N	23					41
12	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	2848	2			N	-0-					41
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2860	2	167	9	N	152	152	1			41
02	2716	X	2601	-0-	-115	-0-	2601	2			N	-0-					41
03	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2870	2	61	9	N	55					96
04	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2840	2	15	9	N	14					110

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4997	2	32	9	N	29	29	8			33
12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4985	2	36	9	N	33	33	8			33
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4911	2	41	9	N	37	37	8			33
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4370	2	28	9	N	25	25	8			33
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4678	2	25	9	N	23	23	8			33
*04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4546	2	23	9	N	21	21	8			33

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	#	2833	-0-	-587	-0-	179 40	1 9	2614	3	Y	36	97	1	1	8	47
12	3286	#	3005	-0-	-281	-0-	214	1	2791	3	Y	-0-					47
01	3255	#	2926	-0-	-329	-0-	222	1	2704	3	Y	-0-					47
02	2940		2582	-0-	-358	-0-	200	1	2382	3	Y	-0-					47
03	3038	#	2786	-0-	-252	-0-	205	1	2581	3	Y	-0-					47
04	2910	#	2638	-0-	-272	-0-	182 73	1 9	2383	3	Y	66					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019 - P/A 02/25/19

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2019 - PLUGGED 02/15/19

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					122
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					122
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					122
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					122
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					122
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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
11	210	N	23	-0-	-187	-0-	14	1	9	2	N	-0-					37
12	248	N	71	-0-	-177	-0-	33	1	38	2	N	-0-					37
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	36	1	27	2	N	-0-					37
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	2					39
							2	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	2					41
							2	9									
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	9	1	7	2	N	-0-					41

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	229	1	154	2	N	-0-					24
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	128	1	151	2	N	-0-					24
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	214	1	159	2	N	-0-					24
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	100	1	184	2	N	-0-					24
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	143	1	187	2	N	-0-					24
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	145	1	119	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
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	522	1	353	2	N	-0-					52
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	387	1	455	2	N	-0-					52
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	461	1	341	2	N	-0-					52
02	616	N	345	-0-	-271	-0-	121	1	224	2	N	-0-					52
03	682	N	489	-0-	-193	-0-	212	1	277	2	N	-0-					52
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	357	1	297	2	N	-0-					52

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					216
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					216
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
04	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
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5655	2	12	9	N	11					200
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6591	2	23	9	N	21					221
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6095	2	17	9	N	15					236
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					236
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					236
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					236

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
11	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14508	2	77	9	N	70					377
12	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15786	2	80	9	N	73					450
01	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14851	2	83	9	N	75	191	1			334
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

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
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	2	Y	-0-	1	7			65
*09	360	N	356	-0-	-4	-0-	24	1	332	2	Y	-0-					65
*10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	111	1	1690	2	Y	8					73
							9	9									
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					73
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					73
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					73
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					73
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					73
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	103	1	1538	2	Y	1					110
							1	9									
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	103	1	1453	2	Y	2					112
							2	9									
*10	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	85	1	1291	2	Y	-0-					112
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	56	1	952	2	Y	5					117
							6	9									
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	87	1	1376	2	Y	-0-					117
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	Y	2					119
							2	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	724	2	Y	-0-					119
03	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	44	1	1173	2	Y	-0-					119
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					119

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
*08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	199	1	2959	2	Y	25					104
							28	9									
*09	3060	X	1732	-0-	-1328	-0-	115	1	1617	2	Y	-0-					104
*10	3162	X	1783	-0-	-1379	-0-	110	1	1670	2	Y	3					107
							3	9									
*11	3060	X	1154	-0-	-1906	-0-	63	1	1071	2	Y	18					125
							20	9									
*12	3162	X	1589	-0-	-1573	-0-	94	1	1489	2	Y	5					130
							6	9									
*01	2976	X	1009	-0-	-1967	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					130
02	1512	X	491	-0-	-1021	-0-	19	1	472	2	Y	-0-					130
03	1674	X	195	-0-	-1479	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					130
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					130

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
*08	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	87	1	1298	2	Y	55					192
							61	9									
*09	1770	N	1277	-0-	-493	-0-	85	1	1192	2	Y	-0-					192
*10	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	82	1	1237	2	Y	-0-					192
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	69	1	1165	2	Y	-0-					192
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	75	1	1183	2	Y	-0-					192
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	47	1	948	2	Y	-0-					192
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	28	1	723	2	Y	-0-					192
03	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	37	1	988	2	Y	-0-					192
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					192

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*08	5301	X	4489	-0-	-812	-0-	282	1	4192	2	Y	14					204
							15	9									
*09	5130	X	4230	-0-	-900	-0-	280	1	3939	2	Y	10					214
							11	9									
*10	5301	X	4225	-0-	-1076	-0-	261	1	3950	2	Y	13					227
							14	9									
*11	5130	X	3987	-0-	-1143	-0-	223	1	3762	2	Y	2	186	1			43
							2	9									
*12	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	250	1	3962	2	Y	25					68
							28	9									
*01	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	186	1	3775	2	Y	16					84
							18	9									
02	3696	X	3458	-0-	-238	-0-	130	1	3310	2	Y	16					100
							18	9									
03	3999	X	3444	-0-	-555	-0-	125	1	3308	2	Y	10					110
							11	9									
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					110

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

*08	DLQ G-10		8412	-0-	8412	8412	525	1	7809	2	Y	71	78	1			13
							78	9									
*09	DLQ G-10		7862	-0-	7862	16274	519	1	7307	2	Y	33	39	1			7
							36	9									
*10	DLQ G-10		7964	-0-	7964	24238	488	1	7406	2	Y	64	39	1			32
							70	9									
*11	DLQ G-10		7378	-0-	7378	31616	410	1	6922	2	Y	42	58	1			16
							46	9									
*12	DLQ G-10		7752	-0-	7752	39368	459	1	7268	2	Y	23	19	1			20
							25	9									
*01	DLQ G-10		7304	-0-	7304	46672	341	1	6915	2	Y	44	40	1			24
							48	9									
*02	53277	X	6605	-0-	-46672	-0-	249	1	6321	2	Y	32	19	1			37
							35	9									
*03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	272	1	7191	2	Y	13	40	1			10
							14	9									
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					10

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

*08	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	272	1	4048	2	Y	12	26	7			172
							13	9									
*09	4410	X	4210	-0-	-200	-0-	279	1	3929	2	Y	2					174
							2	9									
*10	4557	X	3873	-0-	-684	-0-	239	1	3623	2	Y	10					184
							11	9									
*11	4410	X	2577	-0-	-1833	-0-	143	1	2412	2	Y	20					204
							22	9									
*12	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	236	1	3735	2	Y	10					214
							11	9									
*01	4061	X	3513	-0-	-548	-0-	165	1	3348	2	Y	-0-					214
02	3668	X	2700	-0-	-968	-0-	99	1	2502	2	Y	90	75	1			229
							99	9									
03	3751	X	3095	-0-	-656	-0-	113	1	2982	2	Y	-0-	181	1			48
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					48

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		8653	-0-	8653	8653	542	1	8063	2	Y	44	30	1			34
							48	9									
*09	DLQ G-10		8206	-0-	8206	16859	543	1	7653	2	Y	9	31	1			12
							10	9									
*10	DLQ G-10		8279	-0-	8279	25138	512	1	7767	2	Y	-0-					12
*11	DLQ G-10		7678	-0-	7678	32816	427	1	7220	2	Y	28					40
							31	9									
*12	DLQ G-10		7963	-0-	7963	40779	472	1	7466	2	Y	23	28	1			35
							25	9									
*01	DLQ G-10		7213	-0-	7213	47992	339	1	6873	2	Y	1					36
							1	9									
*02	54123	X	6131	-0-	-47992	-0-	232	1	5889	2	Y	9	31	1			14
							10	9									
03	7781	X	7026	-0-	-755	-0-	255	1	6749	2	Y	20					34
							22	9									
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					34

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

*08	DLQ G-10		14762	-0-	14762	14762	928	1	13811	2	Y	21	152	1			168
							23	9									
*09	DLQ G-10		13736	-0-	13736	28498	907	1	12779	2	Y	45	153	1			60
							50	9									
*10	DLQ G-10		13709	-0-	13709	42207	848	1	12861	2	Y	-0-					60
*11	DLQ G-10		12770	-0-	12770	54977	705	1	11909	2	Y	142					202
							156	9									
*12	DLQ G-10		12627	-0-	12627	67604	743	1	11763	2	Y	110	139	1			173
							121	9									
*01	DLQ G-10		11611	-0-	11611	79215	545	1	11060	2	Y	5					178
							6	9									
*02	89301	X	10086	-0-	-79215	-0-	380	1	9655	2	Y	46	153	1			71
							51	9									
03	12772	X	10724	-0-	-2048	-0-	387	1	10228	2	Y	99					170
							109	9									
04	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					170

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

11	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	1360	2	7	9	N	6	6	8					62
12	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	1236	2	254	9	N	231	171	1	12	8			110
01	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	1236	2	11	9	N	10	10	8					110
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	1236	2	6	9	N	5	5	8					110
*03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1353	2	105	9	N	95	10	8					195
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1353	2	253	9	N	230	174	1	11	8			240

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	992	-0-	-118	-0-	992	2			N	-0-					77
12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					77
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	N	3					80
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					80
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-	50	1			30
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					30

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (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

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

11	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	841	-0-	-337	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	833	-0-	-345	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	828	-0-	-208	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	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 #: 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
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-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

11	1410	N	289	-0-	-1121	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	N	253	-0-	-1080	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	280	N	53	-0-	-227	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

11	1770	N	1567	-0-	-203	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3414	-0-	-554	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	657	-0-	-1792	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	242	-0-	-3342	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	257	-0-	-3711	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	279	-0-	-3561	-0-	279	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	711	-0-	-374	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	840	N	589	-0-	-251	-0-	589	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

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-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	721	-0-	-550	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	928	-0-	-80	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1839	-0-	-1354	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1919	-0-	-1274	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1625	-0-	-1091	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1669	-0-	-1338	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2289	-0-	-621	-0-	2289	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
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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
11	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
*04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	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 #: 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
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	851	-0-	-381	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	888	-0-	-445	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	743	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

11	1620	X	503	-0-	-1117	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1261	-0-	-382	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	457	-0-	-1186	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	1040	-0-	-304	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	282	-0-	-948	-0-	282	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

11	1230	X	625	-0-	-605	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

11	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	961	N	296	-0-	-665	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	720	N	333	-0-	-387	-0-	333	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

11	960	N	846	-0-	-114	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	664	-0-	-452	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	784	N	308	-0-	-476	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	630	N	378	-0-	-252	-0-	378	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

11	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-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

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-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

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-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	2430	X	1861	-0-	-569	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2094	-0-	-417	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1932	-0-	-579	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

11	2310	X	1661	-0-	-649	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2153	-0-	-234	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1978	-0-	-38	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2053	-0-	-17	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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

11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	904	-0-	-677	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
01	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	980	N	777	-0-	-203	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	642	-0-	-1497	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1243	-0-	-896	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1486	-0-	-446	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	750	N	474	-0-	-276	-0-	474	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	919	-0-	-145	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

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-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4252	-0-	-248	-0-	4252	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2177	-0-	-133	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1023	-0-	-777	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6793	-0-	-197	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	6432	-0-	-1597	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	6628	-0-	-1401	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	5986	-0-	-1266	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	6272	-0-	-1602	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6087	-0-	-693	-0-	6087	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1615	-0-	-1465	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	152	-0-	-3258	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	804	-0-	-2496	-0-	804	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2488	-0-	-54	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2534	-0-	-8	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2021	-0-	-335	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1972	-0-	-415	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1657	-0-	-499	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1842	-0-	-545	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1768	-0-	-542	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2030	-0-	-126	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	434	-0-	-1486	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	N	10	-0-	-1602	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	406	-0-	-617	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	992	N	65	-0-	-927	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	140	-0-	-1148	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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 #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2687	-0-	-73	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2074	-0-	-406	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2003	-0-	-880	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
*04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		209	-0-	209	209	209	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		299	-0-	299	508	299	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1140	-0-	-240	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	993	-0-	-71	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	945	-0-	-285	-0-	945	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1578	-0-	-214	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

11	2566	X	2535	-0-	-31	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
03	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2349	-0-	-782	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	1376	-0-	-1879	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	225	-0-	-2743	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	667	-0-	-2619	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2542	-0-	-638	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
12	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					19
12	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					19
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					19
02	560	N	136	-0-	-424	-0-	136	2			N	-0-					19
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					19
04	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

11	1440	N	19	-0-	-1421	-0-	19	2			N	-0-					100
12	1426	N	1144	-0-	-282	-0-	1144	2			N	-0-					100
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					100
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					100
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					100
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

11	2310	X	2107	-0-	-203	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	34	-0-	-2122	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	31	-0-	-2356	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	3	-0-	-2307	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

11	90	N	62	-0-	-28	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1
*04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-	1	5			-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
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1498	2	19	9	Y	17	16	1			14
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1455	2	19	9	Y	17	20	1			11
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1099	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1316	N	1133	-0-	-183	-0-	1115	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	1107	2	14	9	Y	13	16	1			9
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	2	13	9	Y	12	10	1			11

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1628	2	20	9	Y	18	18	1			15
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1809	2	23	9	Y	21	22	1			14
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1719	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	2	22	9	Y	20	22	1			13
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1502	2	20	9	Y	18	15	1			16

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1768	2	23	9	Y	21	20	1			17
12	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1698	2	21	9	Y	19	23	1			13
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1741	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1432	2	21	9	Y	19	17	1			14
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1812	2	21	9	Y	19	21	1			12
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1542	2	25	9	Y	23	17	1			18

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1802	2	22	9	Y	20	20	1			17
12	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1821	2	23	9	Y	21	24	1			14
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1809	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1748	2	24	9	Y	22	24	1			13
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1525	2	22	9	Y	20	16	1			17

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

11	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1077	2	13	9	Y	12	12	1			10
12	1209	N	937	-0-	-272	-0-	925	2	12	9	Y	11	14	1			7
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	878	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1008	N	790	-0-	-218	-0-	779	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	Y	11	12	1			7
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	Y	11	9	1			9

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

11	120	N	83	-0-	-37	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	1275	2	15	9	Y	14	16	1			12
12	1488	N	923	-0-	-565	-0-	911	2	12	9	Y	11	16	1			7
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1036	N	891	-0-	-145	-0-	881	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1096	2	14	9	Y	13	13	1			7
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	857	2	15	9	Y	14	10	1			11

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	982	-0-	-128	-0-	970	2	12	9	Y	11	13	1			9
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	866	2	12	9	Y	11	13	1			7
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	924	N	730	-0-	-194	-0-	720	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	842	2	11	9	Y	10	11	1			6
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	8	1			8

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1281	2	17	9	Y	15	12	1			12
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1250	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	881	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	823	2	8	9	Y	7	11	1			6
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	395	2	11	9	Y	10	8	1			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
11	14B2 EXT		259	-0-	259	305	256	2	3	9	Y	3	1	1			2
12	779	X	474	-0-	-305	-0-	467	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	823	X	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6	9	Y	5	6	1			3
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1107	2	21	9	Y	19	15	1			8
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	947	2	14	9	Y	13	10	1			11

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1827	2	22	9	Y	20	21	1			17
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1937	2	25	9	Y	23	25	1			15
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1622	2	25	9	Y	23	24	1			14
02	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1539	2	23	9	Y	21	19	1			16
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2009	2	22	9	Y	20	23	1			13
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1590	2	28	9	Y	25	18	1			20

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	195	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	3	1			2
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	2	5			-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1191	2	15	9	Y	14	13	1			11
12	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1180	2	15	9	Y	14	16	1			9
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	1008	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1084	2	14	9	Y	13	15	1			8
04	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	1030	2	14	9	Y	13	10	1			11

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	1	1			1
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-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
11	1620	N	675	-0-	-945	-0-	667	2	8	9	Y	7	14	1			6
12	1674	N	604	-0-	-1070	-0-	595	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1640	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1083	2	36	9	Y	33	24	1			14
04	1050	N	763	-0-	-287	-0-	755	2	8	9	Y	7	10	1			11

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1431	2	17	9	Y	15	14	1			13
12	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	1305	2	18	9	Y	16	19	1			10
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1264	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1344	N	1140	-0-	-204	-0-	1123	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	1060	2	17	9	Y	15	17	1			9
04	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1093	2	12	9	Y	11	10	1			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
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	Y	8	7	1			7
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	339	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	420	N	204	-0-	-216	-0-	202	2	2	9	Y	2	2	1			3

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2193	-0-	-117	-0-	2167	2	26	9	Y	24	24	1			20
12	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	1710	2	22	9	Y	20	27	1			13
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2069	2	21	9	Y	19	17	1			14
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2245	2	37	9	Y	34	31	1			17
*04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2303	2	29	9	Y	26	21	1			22

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	58	2	1	9	Y	1					1
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	2	1			1
*04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-	1	5			-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
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	Y	4	5	1			3
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			3

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	814	-0-	-236	-0-	804	2	10	9	Y	9	12	1			8
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	685	2	8	9	Y	7	10	1			5
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	756	N	493	-0-	-263	-0-	484	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	682	N	397	-0-	-285	-0-	391	2	6	9	Y	5	7	1			4
04	750	N	278	-0-	-472	-0-	274	2	4	9	Y	4	4	1			4

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2299	2	30	9	Y	27	26	1			22
12	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	2257	2	28	9	Y	25	30	1			17
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2329	2	30	9	Y	27	28	1			16
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2054	2	26	9	Y	24	22	1			18
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2245	2	32	9	Y	29	30	1			17
*04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2204	2	29	9	Y	26	21	1			22

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
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	Y	6	3	1			5
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	476	N	277	-0-	-199	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	4	1			2
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	5			-0-

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
11	1290	N	948	-0-	-342	-0-	936	2	12	9	Y	11	11	1			9
12	1085	N	856	-0-	-229	-0-	846	2	10	9	Y	9	12	1			6
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	857	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	896	N	652	-0-	-244	-0-	642	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	933	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	745	2	14	9	Y	13	9	1			9

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2835	-0-	-165	561	2801	2	34	9	Y	31	33	1			26
12	3322	X	2761	-0-	-561	-0-	2726	2	35	9	Y	32	37	1			21
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2716	2	36	9	Y	33	34	1			20
02	3360	X	2345	-0-	-1015	-0-	2313	2	32	9	Y	29	27	1			22
03	3224	X	2561	-0-	-663	-0-	2527	2	34	9	Y	31	34	1			19
04	2850	X	2505	-0-	-345	-0-	2473	2	32	9	Y	29	23	1			25

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1352	2	18	9	Y	16	16	1			13
12	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1215	2	14	9	Y	13	17	1			9
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1288	N	1060	-0-	-228	-0-	1046	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1192	2	15	9	Y	14	15	1			9
04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	1091	2	15	9	Y	14	11	1			12

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	175	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	173	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	27	2	3	9	Y	3	3	1			1
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-	1	1			-0-

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1070	2	13	9	Y	12	14	1			10
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1203	2	15	9	Y	14	15	1			9
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1105	2	15	9	Y	14	15	1			9
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	2	13	9	Y	12	10	1			11

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	249	-0-	-51	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	310	X	234	-0-	-76	-0-	231	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3	3	1			2
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1171	2	7	9	Y	6	4	1			4

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, 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
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	88	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	300	-0-	-540	-0-	41	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	2					2
							2	9									
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	405	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-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
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3	5	1			2
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	448	N	118	-0-	-330	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	2	1			1
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	1	5			-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	542	-0-	-88	-0-	535	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	651	X	610	-0-	-41	-0-	602	2	8	9	Y	7	7	1			5
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	478	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	403	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	474	2	4	9	Y	4	6	1			3
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	Y	6	4	1			5

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1412	-0-	-358	-0-	1394	2	18	9	Y	16	15	1			13
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1522	2	20	9	Y	18	19	1			12
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1316	N	1032	-0-	-284	-0-	1014	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1550	N	948	-0-	-602	-0-	936	2	12	9	Y	11	15	1			8
04	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1391	2	11	9	Y	10	9	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	151	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1			1

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1320	2	15	9	Y	14	14	1			12
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1260	N	962	-0-	-298	-0-	948	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1080	2	13	9	Y	12	14	1			8
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1069	2	13	9	Y	12	10	1			10

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	177	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	3	1			1
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	5			-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
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	Y	11	9	1			9
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	896	N	495	-0-	-401	-0-	484	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	899	N	647	-0-	-252	-0-	643	2	4	9	Y	4	7	1			4
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	6	1			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
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	51	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	56	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1302	2	Y	1					2
							1	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	Y	2					4
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	179	1	1428	2	Y	2					6
							2	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	218	1	1374	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1424	2	Y	2					4
							2	9									
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	51	1	1404	2	Y	1					5
							1	9									

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
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2164	2	26	9	Y	24	24	1			20
12	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2070	2	26	9	Y	24	28	1			16
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2009	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1562	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1889	2	21	9	Y	19	23	1			13
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1324	2	24	9	Y	22	17	1			18

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	320	2	4	9	Y	4	6	1			2
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	410	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	330	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	327	2	3	9	Y	3	3	1			3

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1381	2	17	9	Y	15	15	1			13
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1504	2	19	9	Y	17	19	1			11
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1343	2	21	9	Y	19	19	1			11
02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	1275	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1412	2	20	9	Y	18	19	1			11
04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1158	2	18	9	Y	16	13	1			14

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2115	2	26	9	Y	24	25	1			20
12	2294	N	1870	-0-	-424	-0-	1847	2	23	9	Y	21	27	1			14
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1640	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1988	N	1454	-0-	-534	-0-	1432	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1860	N	1361	-0-	-499	-0-	1341	2	20	9	Y	18	21	1			12
04	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	1222	2	14	9	Y	13	12	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2448	2	31	9	Y	28	29	1			23
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2579	2	33	9	Y	30	33	1			20
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2507	2	34	9	Y	31	32	1			19
02	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2000	2	30	9	Y	27	25	1			21
03	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	2028	2	29	9	Y	26	30	1			17
04	2250	N	1598	-0-	-652	-0-	1574	2	24	9	Y	22	19	1			20

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16	15	1			13
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1632	2	21	9	Y	19	20	1			12
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1576	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1489	2	23	9	Y	21	22	1			12
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1491	2	18	9	Y	16	14	1			14

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1275	2	15	9	Y	14	13	1			12
12	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1188	2	15	9	Y	14	17	1			9
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1313	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1204	N	970	-0-	-234	-0-	956	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1113	2	13	9	Y	12	14	1			8
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	Y	13	10	1			11

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	661	2	8	9	Y	7	7	1			6
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	692	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	895	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	571	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	629	2	10	9	Y	9	8	1	2	8	5
04	810	N	641	-0-	-169	-0-	633	2	8	9	Y	7	6	1			6

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	287	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	302	2	4	9	Y	4	3	1			3

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	163	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-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
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2047	2	25	9	Y	23	23	1			19
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2039	2	26	9	Y	24	27	1			16
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2061	2	26	9	Y	24	25	1			15
02	1932	N	1805	-0-	-127	-0-	1781	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1916	2	26	9	Y	24	26	1			15
04	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	1919	2	24	9	Y	22	18	1			19

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
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	Y	13	11	1			11
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1413	2	19	9	Y	17	17	1			11
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20	9	Y	18	19	1			11
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1604	2	22	9	Y	20	15	1			16

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	2642	2	33	9	Y	30	29	1			25
12	2759	X	2652	-0-	-107	-0-	2619	2	33	9	Y	30	35	1			20
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2513	2	35	9	Y	32	33	1			19
02	2520	X	1952	-0-	-568	-0-	1921	2	31	9	Y	28	26	1			21
03	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	2213	2	25	9	Y	23	28	1			16
04	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	2296	2	28	9	Y	25	20	1			21

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1377	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1557	2	20	9	Y	18	19	1			12
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1526	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	1239	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1420	2	17	9	Y	15	18	1			10
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1536	2	19	9	Y	17	13	1			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	740	-0-	-190	-0-	730	2	10	9	Y	9	16	1			7
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	Y	15	12	1			10
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1460	2	19	9	Y	17	18	1			10
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1114	2	19	9	Y	17	13	1			14

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	11	1			9
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	854	2	12	9	Y	11	13	1			7
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1053	2	17	9	Y	15	14	1			8
04	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1002	2	13	9	Y	12	10	1			10

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
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	210	N	6	-0-	-204	-0-	3	2	3	9	Y	3	2	1			2

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					1
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	2	13	9	Y	12	11	1			10
12	930	N	734	-0-	-196	-0-	724	2	10	9	Y	9	13	1			6
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	1008	N	407	-0-	-601	-0-	398	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	744	N	314	-0-	-430	-0-	311	2	3	9	Y	3	6	1			3
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	Y	3	3	1			3

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1763	2	22	9	Y	20	20	1			16
12	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1831	2	24	9	Y	22	24	1			14
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1839	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1652	N	1633	-0-	-19	-0-	1611	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1753	2	25	9	Y	23	24	1			14
04	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	1611	2	21	9	Y	19	16	1			17

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	489	-0-	-201	-0-	482	2	7	9	Y	6	14	1			5
12	837	N	385	-0-	-452	-0-	381	2	4	9	Y	4	6	1			3
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	448	N	197	-0-	-251	-0-	193	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	372	N	109	-0-	-263	-0-	107	2	2	9	Y	2	3	1			2
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-	1	1			1

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

11	1230	N	758	-0-	-472	-0-	749	2	9	9	Y	8	17	1			7
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2045	2	26	9	Y	24	15	1			16
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2413	2	26	9	Y	24	25	1			15
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1962	2	30	9	Y	27	28	1			16
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1752	2	23	9	Y	21	18	1			19

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1577	2	20	9	Y	18	17	1			15
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1487	2	19	9	Y	17	21	1			11
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1599	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1469	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1535	2	24	9	Y	22	22	1			12
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	2	19	9	Y	17	14	1			15

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

11	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	1619	2	20	9	Y	18	19	1			15
12	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1640	2	21	9	Y	19	22	1			12
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1485	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1659	2	23	9	Y	21	22	1			12
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1613	2	21	9	Y	19	15	1			16

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1218	2	14	9	Y	13	16	1			9
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	2	17	9	Y	15	16	1			9
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	2	17	9	Y	15	12	1			12

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
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1671	2	22	9	Y	20	21	1			16
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1859	2	23	9	Y	21	23	1			14
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1829	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1568	N	1533	-0-	-35	-0-	1511	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1778	2	22	9	Y	20	22	1			13
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1751	2	22	9	Y	20	16	1			17

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	Y	12	12	1			10
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1090	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1059	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	948	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1127	2	14	9	Y	13	14	1			8
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1076	2	14	9	Y	13	10	1			11

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1266	2	15	9	Y	14	16	1			12
12	1116	N	794	-0-	-322	-0-	784	2	10	9	Y	9	15	1			6
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1533	2	33	9	Y	30	23	1			13
04	1320	N	1024	-0-	-296	-0-	1006	2	18	9	Y	16	14	1			15

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	402	-0-	-198	-0-	396	2	6	9	Y	5	6	1			4
12	620	N	297	-0-	-323	-0-	294	2	3	9	Y	3	5	1			2
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	312	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	Y	6	5	1			3
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	Y	7	5	1			5

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	859	2	11	9	Y	10	9	1			8
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	2	9	9	Y	8	11	1			5
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	542	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	2	8	9	Y	7	8	1			5
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	823	2	14	9	Y	13	9	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1458	2	19	9	Y	17	17	1			14
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	Y	13	18	1			9
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1609	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1372	2	30	9	Y	27	24	1			13
*04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1741	2	14	9	Y	13	13	1			13

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	Y	14	13	1			12
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1240	2	15	9	Y	14	17	1			9
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	1121	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1176	2	18	9	Y	16	17	1			9
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1172	2	14	9	Y	13	11	1			11

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	Y	4	2	1			2

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1266	2	15	9	Y	14	13	1			12
12	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1188	2	15	9	Y	14	17	1			9
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1169	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1113	2	15	9	Y	14	15	1			9
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1028	2	13	9	Y	12	10	1			11

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

11	720	N	357	-0-	-363	-0-	354	2	3	9	Y	3	8	1			3
12	1023	N	709	-0-	-314	-0-	700	2	9	9	Y	8	6	1			5
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1729	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1938	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1701	2	43	9	Y	39	29	1			16
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1644	2	19	9	Y	17	16	1			17

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	14	13	1			12
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	Y	13	16	1			9
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1067	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	867	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1085	N	763	-0-	-322	-0-	752	2	11	9	Y	10	13	1			7
04	1050	N	613	-0-	-437	-0-	605	2	8	9	Y	7	7	1			7

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
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	Y	15	11	1			13
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	2	15	9	Y	14	18	1			9
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1372	N	1035	-0-	-337	-0-	1021	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1090	2	15	9	Y	14	15	1			9
04	1140	N	873	-0-	-267	-0-	860	2	13	9	Y	12	10	1			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
11	1530	N	1251	-0-	-279	-0-	1236	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	1307	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	980	N	879	-0-	-101	-0-	862	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1085	N	553	-0-	-532	-0-	543	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	1050	N	621	-0-	-429	-0-	618	2	3	9	Y	3	5	1			5

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1956	2	50	9	Y	45	29	1			17
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	Y	20	18	1			19

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1357	2	17	9	Y	15	13	1			13
12	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1188	2	14	9	Y	13	17	1			9
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1207	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1288	N	1017	-0-	-271	-0-	1003	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1057	2	14	9	Y	13	15	1			8
04	1170	N	877	-0-	-293	-0-	864	2	13	9	Y	12	10	1			10

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2645	2	33	9	Y	30	30	1			25
12	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2706	2	34	9	Y	31	35	1			21
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2547	2	36	9	Y	33	34	1			20
02	2380	X	2161	-0-	-219	-0-	2130	2	31	9	Y	28	26	1			22
03	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	2302	2	31	9	Y	28	32	1			18
04	2490	N	2206	-0-	-284	-0-	2178	2	28	9	Y	25	21	1			22

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	1421	2	18	9	Y	16	16	1			13
12	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1653	2	22	9	Y	20	20	1			13
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1657	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1508	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1603	2	24	9	Y	22	22	1			13
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	2	20	9	Y	18	15	1			16

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1373	2	18	9	Y	16	15	1			13
12	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1384	2	18	9	Y	16	18	1			11
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	17	1			10
02	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1192	2	17	9	Y	15	14	1			11
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1291	2	19	9	Y	17	18	1			10
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1285	2	17	9	Y	15	12	1			13

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
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	870	2	11	9	Y	10	10	1			8
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	806	2	10	9	Y	9	11	1			6
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	793	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	895	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	788	2	11	9	Y	10	8	1			9

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1234	2	17	9	Y	15	14	1			12
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	2	17	9	Y	15	17	1			10
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1417	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22	9	Y	20	20	1			11
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1660	2	20	9	Y	18	14	1			15

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	122	1	1407	2	Y	47					93
							52	9									
12	1829	N	889	-0-	-940	-0-	827	2	62	9	Y	56					149
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	119	1	948	2	Y	65					214
							72	9									
02	1484	N	994	-0-	-490	-0-	129	1	811	2	Y	49	173	1			90
							54	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	102	1	1865	2	Y	51					141
							56	9									
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1155	2	Y	45					186
							50	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1476	2	19	9	Y	17	16	1			14
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	Y	17	20	1			11
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1475	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1229	2	20	9	Y	18	19	1			11
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1308	2	13	9	Y	12	11	1			12

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	137	1	1575	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	208	1	1659	2	Y	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	233	1	1467	2	Y	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	2	Y	-0-					-0-
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	61	1	1668	2	Y	-0-					-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
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	2	17	9	Y	15	13	1			12
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1442	2	19	9	Y	17	18	1			11
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1204	N	929	-0-	-275	-0-	911	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	1040	2	10	9	Y	9	13	1			8
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1220	2	13	9	Y	12	10	1			10

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
11	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	1404	2	17	9	Y	15	16	1			13
12	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1455	2	19	9	Y	17	19	1			11
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1402	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1482	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1726	2	24	9	Y	22	22	1			12
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1800	2	23	9	Y	21	16	1			17

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	1725	2	21	9	Y	19	20	1			16
12	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1892	2	24	9	Y	22	24	1			14
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1957	2	25	9	Y	23	23	1			14
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1643	2	22	9	Y	20	19	1			15
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1805	2	25	9	Y	23	24	1			14
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2214	2	23	9	Y	21	17	1			18

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1192	2	15	9	Y	14	11	1			11
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1177	2	15	9	Y	14	16	1			9
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1277	2	15	9	Y	14	15	1			8
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	1084	2	15	9	Y	14	12	1			10
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1083	2	17	9	Y	15	16	1			9
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	2	13	9	Y	12	10	1			11

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1289	2	17	9	Y	15	17	1			12
12	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1169	2	15	9	Y	14	17	1			9
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1469	2	15	9	Y	14	15	1			8
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	1175	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1406	2	19	9	Y	17	17	1			10
04	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1350	2	19	9	Y	17	13	1			14

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
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1912	2	24	9	Y	22	22	1			18
12	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2007	2	25	9	Y	23	26	1			15
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1968	2	26	9	Y	24	25	1			14
02	1820	N	1784	-0-	-36	-0-	1760	2	24	9	Y	22	20	1			16
03	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1728	2	28	9	Y	25	26	1			15
04	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1881	2	20	9	Y	18	16	1			17

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
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	11	1			10
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1103	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	951	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1025	2	14	9	Y	13	14	1			8
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	932	2	12	9	Y	11	9	1			10

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
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1462	2	19	9	Y	17	18	1			14
12	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1567	2	20	9	Y	18	20	1			12
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1385	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1372	N	1086	-0-	-286	-0-	1067	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1383	2	13	9	Y	12	16	1			9
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2068	2	19	9	Y	17	13	1			13

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1439	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1482	2	19	9	Y	17	19	1			11
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1372	N	1060	-0-	-312	-0-	1043	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1502	2	13	9	Y	12	15	1			9
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1234	2	22	9	Y	20	14	1			15

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

11	960	N	807	-0-	-153	-0-	798	2	9	9	Y	8	11	1			7
12	992	N	652	-0-	-340	-0-	643	2	9	9	Y	8	10	1			5
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	756	N	558	-0-	-198	-0-	551	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	578	2	9	9	Y	8	8	1			5
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	Y	6	5	1			6

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5	3	1			2
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6	4	1			4

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	818	2	11	9	Y	10	9	1			8
12	868	N	696	-0-	-172	-0-	688	2	8	9	Y	7	10	1			5
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	887	2	14	9	Y	13	12	1			7
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	942	2	11	9	Y	10	8	1			9

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	Y	12	12	1			10
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1111	2	13	9	Y	12	14	1			8
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1014	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	893	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	992	2	12	9	Y	11	13	1			7
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1014	2	13	9	Y	12	9	1			10

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
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1031	2	13	9	Y	12	14	1			10
12	1085	N	706	-0-	-379	-0-	698	2	8	9	Y	7	12	1			5
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	645	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	980	N	560	-0-	-420	-0-	551	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	675	2	8	9	Y	7	8	1			5
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1130	2	9	9	Y	8	6	1			7

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	974	2	12	9	Y	11	11	1			9
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	2	13	9	Y	12	13	1			8
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	936	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1003	2	14	9	Y	13	14	1			8
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	9	1			10

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	577	-0-	-293	-0-	570	2	7	9	Y	6	8	1			5
12	837	N	622	-0-	-215	-0-	613	2	9	9	Y	8	8	1			5
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	632	2	12	9	Y	11	8	1			8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1577	2	20	9	Y	18	21	1			15
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2103	2	26	9	Y	24	23	1			16
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1604	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1547	2	25	9	Y	23	21	1			17
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1950	2	21	9	Y	19	23	1			13
*04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1744	2	26	9	Y	24	18	1			19

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	Y	16	16	1			13
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1535	2	20	9	Y	18	19	1			12
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1235	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	Y	15	18	1			10
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	2	19	9	Y	17	13	1			14

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	1709	2	22	9	Y	20	20	1			16
12	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1760	2	22	9	Y	20	23	1			13
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1659	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1577	2	20	9	Y	18	17	1			14
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1715	2	24	9	Y	22	23	1			13
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1596	2	22	9	Y	20	16	1			17

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2082	2	25	9	Y	23	12	1			19
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2155	2	28	9	Y	25	28	1			16
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1767	2	30	9	Y	27	27	1			16
02	1960	N	1504	-0-	-456	-0-	1479	2	25	9	Y	23	21	1			18
03	2170	N	1602	-0-	-568	-0-	1584	2	18	9	Y	16	22	1			12
04	1740	N	1501	-0-	-239	-0-	1482	2	19	9	Y	17	14	1			15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1345	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1153	2	14	9	Y	13	17	1			9
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1260	N	997	-0-	-263	-0-	984	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1332	2	15	9	Y	14	15	1			8
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1181	2	19	9	Y	17	12	1			13

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1070	2	13	9	N	12	13	1			10
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1106	2	13	9	N	12	14	1			8
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1087	2	15	9	N	14	14	1			8
02	1008	N	872	-0-	-136	-0-	859	2	13	9	N	12	11	1			9
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1011	2	12	9	N	11	13	1			7
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1016	2	13	9	N	12	9	1			10

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	N	3					33
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	N	3					36
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					37
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-					37
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					37
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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

11	360	N	175	-0-	-185	-0-	143	3	32	9	N	29					237
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	191	3	32	9	N	29					266
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	176	3	34	9	N	31					297
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	406	3	30	9	N	27					324
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	174	3	28	9	N	25	180	1			169
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					169

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	95	1	1333	3	N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1008	-0-	-728	-0-	67	1	941	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1290	-0-	-54	-0-	86	1	1204	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	819	-0-	-855	-0-	52	1	767	3	N	-0-					-0-
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	77	1	1102	3	N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

11	270	N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	3	N	-0-					20
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	21	1	288	3	N	-0-					20
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	20	1	287	3	N	-0-					20
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					20
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-					20
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

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-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

11	1560	N	564	-0-	-996	-0-	355	1	209	2	N	-0-	77	1			33
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					33
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					33
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

11	1590	N	584	-0-	-1006	-0-	584	2			N	-0-					122
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2321	2	78	9	N	71	1	8			192
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					192
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					192
03	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					192
04	1590	N	1161	-0-	-429	-0-	1161	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	3			N	-0-					1
12	1302	N	935	-0-	-367	-0-	935	3			N	-0-					1
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					1
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	3			N	-0-					1
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					1
04	1200	N	989	-0-	-211	-0-	989	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					140
12	1829	N	1103	-0-	-726	-0-	1103	2			N	-0-					140
01	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1301	2	2	9	N	2					142
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	1267	2	1	9	N	1					143
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1223	2	8	9	N	7					150
04	1260	N	930	-0-	-330	-0-	927	2	3	9	N	3					153

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9103	-0-	-1127	-0-	9103	3			Y	-0-					11
12	10416	X	9574	-0-	-842	-0-	9574	3			Y	-0-					11
01	10416	X	9843	-0-	-573	-0-	9843	3			Y	-0-					11
02	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3			Y	-0-					11
03	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3			Y	-0-					11
*04	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-					110
12	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-					110
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					110
02	252	N	72	-0-	-180	-0-	70	2	2	9	N	2	2	8			110
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					110
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	949	-0-	-322	-0-	948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	248	-0-	-900	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	961	N	247	-0-	-714	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	947	-0-	-257	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1079	-0-	-657	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	4140	X	2921	-0-	-1219	-0-	2921	2			N	-0-					278
12	4278	X	845	-0-	-3433	-0-	837	2	8	9	N	7					285
01	4278	X	1534	-0-	-2744	-0-	1468	2	66	9	N	60	177	1			168
02	3724	X	2725	-0-	-999	-0-	2675	2	50	9	N	45					213
03	3968	X	2768	-0-	-1200	-0-	2739	2	29	9	N	26	4	8			235
*04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3114	2	8	9	N	7					242

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	396	-0-	-834	-0-	293	2	103	9	N	94					122
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	668	2	14	9	N	13					135
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	536	2	8	9	N	7					142
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5					147
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					154
04	540	N	216	-0-	-324	-0-	215	2	1	9	N	1					155

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	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

11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					1
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					1
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					1
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			Y	-0-					1
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			Y	-0-					1
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					1

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	682	N	364	-0-	-318	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	682	N	381	-0-	-301	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					1
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					1
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					1
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					1
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	N	4	3	1			2

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					1
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					1
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					1
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			Y	-0-					1
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					1
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	310	3	4	9	Y	4	3	1			2

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					6
12	1984	N	1108	-0-	-876	-0-	1108	3			N	-0-					6
01	2139	N	170	-0-	-1969	-0-	170	3			N	-0-					6
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					6
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					6
*04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1816	3	30	9	N	27	19	1			14

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					1
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					1
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					1
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			N	-0-					1
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					1
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	N	4	3	1			2

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					4
12	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	3485	3			Y	-0-					4
01	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	3469	3			Y	-0-					4
02	3808	X	3240	-0-	-568	-0-	3240	3			Y	-0-					4
03	4216	X	3500	-0-	-716	-0-	3500	3			Y	-0-					4
04	3690	X	3413	-0-	-277	-0-	3413	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
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					6
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					6
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					6
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					6
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					6
04	2190	N	1509	-0-	-681	-0-	1484	3	25	9	N	23	17	1			12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	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
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					5
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					5
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					5
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					5
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					5
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2311	3	34	9	N	31	20	1			16

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
11	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	3			Y	-0-					4
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					4
01	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	3			Y	-0-					4
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					4
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					4
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2139	3	26	9	Y	24	16	1			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
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					1
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					1
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					1
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					1
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	340	3	4	9	N	4	3	1			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
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	908	-0-	-394	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1039	-0-	-109	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					7
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					7
01	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			Y	-0-					7
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					7
03	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	3			Y	-0-					7
04	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	2283	3	33	9	Y	30	21	1			16

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					4
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			Y	-0-					4
01	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3965	3			Y	-0-					4
02	3808	X	3296	-0-	-512	-0-	3296	3			Y	-0-					4
03	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	3752	3			Y	-0-					4
04	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	3846	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	404	-0-	-46	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
12	465	X	423	-0-	-42	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
01	434	X	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	2694	3			Y	-0-					3
12	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2690	3			Y	-0-					3
01	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	2768	3			Y	-0-					3
02	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	2508	3			Y	-0-					3
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					3
*04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	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
11	1920	X	1837	-0-	-83	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1864	-0-	-89	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1605	-0-	-103	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	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
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					2
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					2
01	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			Y	-0-					2
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					2
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					2
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	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
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					2
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					2
01	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					2
02	700	N	525	-0-	-175	-0-	525	3			N	-0-					2
03	713	N	396	-0-	-317	-0-	396	3			N	-0-					2
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	3	9	9	N	8	6	1			4

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	2616	3			Y	-0-					3
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					3
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					3
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					3
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			Y	-0-					3
*04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	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
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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
11	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1626	3			N	-0-					5
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					5
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					5
02	1512	N	1469	-0-	-43	-0-	1469	3			N	-0-					5
03	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	3			N	-0-					5
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1617	3	25	9	N	23	16	1			12

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

11	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	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

11	1620	X	1554	-0-	-66	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
12	1674	X	1569	-0-	-105	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
01	1674	X	1514	-0-	-160	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	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

11	1860	X	1730	-0-	-130	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
12	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
01	1829	X	1726	-0-	-103	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					1
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					1
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					1
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	97	3			Y	-0-					1
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					1
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1			1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					1
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					1
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

11	2400	X	2177	-0-	-223	-0-	2177	3			Y	-0-					3
12	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	2198	3			Y	-0-					3
01	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	2176	3			Y	-0-					3
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	1996	3			Y	-0-					3
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					3
*04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	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

11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	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

11	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	2412	3			Y	-0-					3
12	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					3
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					3
02	2240	N	2225	-0-	-15	-0-	2225	3			Y	-0-					3
03	2573	N	2224	-0-	-349	-0-	2224	3			Y	-0-					3
*04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

11	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	3			Y	-0-					1
12	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	3			Y	-0-					1
01	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			Y	-0-					1
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	3			Y	-0-					1
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					1
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					1

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					7
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					7
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					7
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					7
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					7
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2109	3	33	9	N	30	21	1			16

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

11	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3			N	-0-					4
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					4
01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			N	-0-					4
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					4
03	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	3			N	-0-					4
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	3	24	9	N	22	15	1			11

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					4
12	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	3			N	-0-					4
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					4
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1104	3			N	-0-					4
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					4
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1132	3	18	9	N	16	12	1			8

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
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-

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
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	595	2	2	9	N	2					72
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					72
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					72
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					72
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					72
04	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

11	457 X	97	-0-	-360	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					69
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					69
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					69
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					69
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					69
04	360 N	274	-0-	-86	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (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
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	870	N	307	-0-	-563	-0-	307	2			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
11	3000	N	2946	-0-	-54	787	2946	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2685	-0-	-787	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2263	-0-	-341	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	1999	-0-	-1814	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2131	-0-	-929	-0-	2131	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	93	-0-	-327	-0-	93	2			N	-0-					8
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					8
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					8
03	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	2			N	-0-					8
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	930	N	280	-0-	-650	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2346	2			Y	-0-					48
12	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	2382	2			Y	-0-					48
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					48
02	2184	N	2078	-0-	-106	-0-	2078	2			Y	-0-					48
03	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2			Y	-0-					48
04	2370	N	1876	-0-	-494	-0-	1876	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					82
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-					82
01	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	2			Y	-0-					82
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					82
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					82
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1558	-0-	-1082	-0-	117	1	1441	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1886	-0-	-842	-0-	154	1	1732	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1468	-0-	-330	-0-	88	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	137	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	139	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	100	1	1284	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
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	508	-0-	-500	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	859	-0-	-257	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	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
11	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	105	1	1293	2	Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	130	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	2	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	102	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	111	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	111	1	1424	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
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	120	1	1353	2	Y	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	75	1	1175	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	106	1	1401	2	Y	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	112	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	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
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	805	-0-	-203	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	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
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	177	1	2177	2	Y	-0-			-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	194	1	2186	2	Y	-0-			-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1894	2	Y	-0-			-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	150	1	1991	2	Y	-0-			-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	165	1	2107	2	Y	-0-			-0-
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	144	1	1850	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

11	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	87	1	1074	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	90	1	1018	2	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	61	1	962	2	Y	-0-			-0-
02	1092	N	971	-0-	-121	-0-	68	1	903	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	76	1	968	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	71	1	912	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

11	840	N	673	-0-	-167	-0-	51	1	622	2	Y	-0-			-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	68	1	772	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	45	1	712	2	Y	-0-			-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	562	-0-	-275	-0-	41	1	521	2	Y	-0-			-0-
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	773	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

11	750	N	608	-0-	-142	-0-	46	1	562	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	56	1	631	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	38	1	606	2	Y	-0-			-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	49	1	620	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	45	1	577	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	118	1	1454	2	Y	-0-			-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	88	1	989	2	Y	-0-			-0-
01	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	127	1	2000	2	Y	-0-			-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	164	1	2175	2	Y	-0-			-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	120	1	1536	2	Y	-0-			-0-
*04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	179	1	2291	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	112	1	1372	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	92	1	1033	2	Y	-0-			-0-
01	1581	N	903	-0-	-678	-0-	54	1	849	2	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1011	-0-	-361	-0-	71	1	940	2	Y	-0-			-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	96	1	1229	2	Y	-0-			-0-
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	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
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	52	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	63	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	509	-0-	-235	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	44	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	52	1	658	2	Y	-0-					-0-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	49	1	622	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

11	1800	N	1446	-0-	-354	-0-	109	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1229	-0-	-321	-0-	100	1	1129	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	66	1	1033	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1021	-0-	-323	-0-	72	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	80	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	110	1	1408	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

11	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	134	1	1651	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	143	1	1614	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	83	1	1313	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	110	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	125	1	1591	2	Y	-0-					-0-
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1470	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	152	1	1864	2	Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	156	1	1755	2	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	73	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	2	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	101	1	1286	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	79	1	1010	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	212	1	2601	2	Y	-0-					-0-
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	247	1	2787	2	Y	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	102	1	1615	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3028	-0-	228	228	213	1	2815	2	Y	-0-					-0-
03	2966	N	2738	-0-	-228	-0-	199	1	2539	2	Y	-0-					-0-
*04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	193	1	2468	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

11	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	76	1	934	2	Y	-0-					63
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	84	1	947	2	Y	-0-					63
01	992	N	623	-0-	-369	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					63
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	64	1	850	2	Y	-0-					63
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	70	1	891	2	Y	24					87
							26	9									
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	695	2	Y	23					110
							25	9									

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
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	131	1	1614	2	Y	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	131	1	1482	2	Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	93	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	106	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	72	1	920	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	116	1	1425	2	Y	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	2	Y	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	90	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	101	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	110	1	1402	2	Y	-0-					-0-
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	104	1	1334	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	25	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	29	1	371	2	Y	-0-					-0-
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	35	1	447	2	Y	-0-					-0-
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	499	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	140	1	1717	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2011	-0-	-624	-0-	164	1	1847	2	Y	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2359	2	Y	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	172	1	2277	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	130	1	1666	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	1682	-0-	-748	-0-	122	1	1560	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	158	1	1941	2	Y	-0-					29
12	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	172	1	1941	2	Y	-0-					29
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	122	1	1921	2	Y	-0-					29
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	Y	-0-					29
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	195	1	2486	2	Y	8					37
							9	9									
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	164	1	2101	2	Y	8					45
							9	9									

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	176	1	2160	2	Y	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	201	1	2267	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	123	1	1946	2	Y	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	153	1	2030	2	Y	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	178	1	2272	2	Y	-0-					-0-
*04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	171	1	2192	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

11	120	N	59	-0-	-61	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	197	1	2424	2	Y	-0-					-0-
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	211	1	2374	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	119	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1690	-0-	-214	-0-	119	1	1571	2	Y	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	202	1	2574	2	Y	-0-					-0-
*04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	200	1	2565	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	230	1	1553	3	Y	6					124
							7	9									
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	283	1	2191	3	Y	2					126
							2	9									
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	252	1	1935	3	Y	18					144
							20	9									
02	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	235	1	1420	3	Y	-0-					144
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	195	1	1178	3	Y	8	129	1			23
							9	9									
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		131	-0-	131	359	131	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		159	-0-	159	518	159	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	518					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	369	3	14	9	Y	13					28
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	324	3	6	9	Y	5					33
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					33
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	3			Y	-0-					33
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-	27	1			6
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					6

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	9	Y	5					22
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	Y	2					24
01	1612	N	637	-0-	-975	-0-	636	3	1	9	Y	1					25
02	476	N	204	-0-	-272	-0-	204	3			Y	-0-					25
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	Y	1	21	1			5
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					5

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	3	1	9	Y	1					4
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					4
01	1798	N	1183	-0-	-615	-0-	1183	3			Y	-0-					4
02	1316	N	1093	-0-	-223	-0-	1093	3			Y	-0-					4
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	3	1	9	Y	1	4	1			1
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-	5	1			1
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					1
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			Y	-0-					1
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					1
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2410	3	12	9	Y	11	26	1			20
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2490	3	23	9	Y	21					41
01	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	2418	3	13	9	Y	12	29	1			24
02	2268	N	2163	-0-	-105	-0-	2144	3	19	9	Y	17					41
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2324	3	29	9	Y	26	28	1			39
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					39

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	3	6	9	Y	5	20	1			13
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2009	3	11	9	Y	10					23
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1835	3	6	9	Y	5	16	1			12
02	1568	N	1530	-0-	-38	-0-	1520	3	10	9	Y	9					21
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1687	3	7	9	Y	6	14	1			13
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					13

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	3	3	9	Y	3	11	1			7
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	3	6	9	Y	5					12
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2013	3	4	9	Y	4	9	1			7
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	3	4	9	Y	4					11
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	3	10	9	Y	9	8	1			12
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					12

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2829	3	6	9	Y	5	38	1			13
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2752	3	6	9	Y	5					18
01	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	2550	3	7	9	Y	6					24
02	2772	X	2464	-0-	-308	-0-	2455	3	9	9	Y	8					32
03	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	2805	3	4	9	Y	4	23	1			13
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					13

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4652	X	3080	-0-	-1572	-0-	3068	3	12	9	Y	11	22	1			19
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3131	3	24	9	Y	22					41
01	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	2701	3	12	9	Y	11	28	1			24
02	2772	X	1527	-0-	-1245	-0-	1508	3	19	9	Y	17					41
03	3069	X	856	-0-	-2213	-0-	856	3			Y	-0-	28	1			13
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					13

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1723	3	28	9	Y	25					67
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1654	3	12	9	Y	11					78
01	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	1066	3	2	9	Y	2					80
02	1344	N	865	-0-	-479	-0-	865	3			Y	-0-					80
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-	66	1			14
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	995	X	995	-0-	-0-	-0-	985	3	10	9	N	9					76
12	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1076	3	2	9	N	2					78
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4	9	N	4					82
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					82
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	3	1	9	N	1					83
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					83

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1855	3	10	9	Y	9					25
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1333	3	4	9	Y	4					29
01	1302	N	969	-0-	-333	-0-	968	3	1	9	Y	1					30
02	1176	N	527	-0-	-649	-0-	527	3			Y	-0-					30
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-	25	1			5
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	N	1					133
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					133
01	899	N	158	-0-	-741	-0-	158	3			N	-0-					133
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1899	3	18	9	N	16					149
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	897	3	30	9	N	27					176
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					176

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2282	3	30	9	Y	27					59
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2614	3	22	9	Y	20	52	1			27
01	2294	N	1443	-0-	-851	-0-	1437	3	6	9	Y	5					32
02	2156	N	585	-0-	-1571	-0-	583	3	2	9	Y	2					34
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2600	3	12	9	Y	11					45
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					45

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					23
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					23
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					3
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					3
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			Y	-0-					3
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	547	3			Y	-0-					3
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1	3	1			1
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1606	3	4	9	Y	4	12	1			8
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1807	3	8	9	Y	7					15
01	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	1424	3	3	9	Y	3	10	1			8
02	1512	N	728	-0-	-784	-0-	725	3	3	9	Y	3					11
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1	8	1			4
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3480	-0-	-60	-0-	3465	3	15	9	Y	14					35
12	3658	X	3647	-0-	-11	-0-	3640	3	7	9	Y	6					41
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3543	3	1	9	Y	1					42
02	3136	X	3042	-0-	-94	-0-	3042	3			Y	-0-					42
03	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3140	3	81	9	Y	74	34	1			82
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					82

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	186	1	1650	3	Y	1					21
							1	9									
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	255	1	2347	3	Y	1					22
							1	9									
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	210	1	2117	3	Y	4					26
							4	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	175	1	1757	3	Y	-0-					26
03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	244	1	2836	3	Y	1					27
							1	9									
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					27

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2201	3	8	9	N	7					75
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1598	3	3	9	N	3					78
01	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					78
02	1680	N	1065	-0-	-615	-0-	1065	3			N	-0-					78
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					78
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					78

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2106	-0-	-188	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	103	1	1119	3	Y	5					13
							6	9									
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	977	3	Y	5	14	1			4
							6	9									
01	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	105	1	1067	3	Y	6					10
							7	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	107	1	1205	3	Y	10					20
							11	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	112	1	1272	3	Y	16	19	1			17
							18	9									
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					17

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	3	4	9	Y	4	15	1			9
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2491	3	8	9	Y	7					16
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2393	3	6	9	Y	5	12	1			9
02	2016	N	1197	-0-	-819	-0-	1191	3	6	9	Y	5					14
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2434	3	10	9	Y	9	10	1			13
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					13

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1247	3	6	9	Y	5	13	1			10
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1403	3	10	9	Y	9					19
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	3	6	9	Y	5	13	1			11
02	1176	N	605	-0-	-571	-0-	599	3	6	9	Y	5					16
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-	11	1			5
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					5

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	3	2	9	Y	2					47
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1716	3	7	9	Y	6					53
01	1643	N	466	-0-	-1177	-0-	466	3			Y	-0-					53
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2767	3	13	9	Y	12					65
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2211	3	20	9	Y	18					83
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4472	-0-	-718	-0-	1134	1	3327	3	N	10					139
							11	9									
12	5084	X	3999	-0-	-1085	-0-	889	1	3093	3	N	15					154
							17	9									
01	5332	X	2218	-0-	-3114	-0-	269	1	1942	3	N	6					160
							7	9									
02	4816	X	2486	-0-	-2330	-0-	145	1	2301	3	N	36					196
							40	9									
03	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	558	1	4225	3	N	50					246
							55	9									
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					246

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2396	3	10	9	Y	9	33	1			21
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2443	3	20	9	Y	18					39
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	3	11	9	Y	10	28	1			21
02	2072	N	1944	-0-	-128	-0-	1927	3	17	9	Y	15					36
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2169	3	10	9	Y	9	25	1			20
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

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
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					32
12	2821	X	2714	-0-	-107	-0-	2714	2			Y	-0-					32
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					32
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					32
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					32
*04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					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
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					17
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					17
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					17
02	1484	N	1466	-0-	-18	-0-	1466	2			Y	-0-					17
03	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			Y	-0-					17
04	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	1496	2			Y	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					-0-
12	251	X	107	-0-	-144	-0-	106	2	1	9	Y	1					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	2	2	2	9	Y	2	1	5	2	8	-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					34
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					34
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					34
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					34
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					34
04	1470	N	1103	-0-	-367	-0-	1103	2			Y	-0-					34

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					14
12	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1071	2	1	9	Y	1	1	8			14
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					14
02	1092	N	832	-0-	-260	-0-	832	2			Y	-0-					14
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					14
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					14

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2527	2	32	9	Y	29	25	1			24
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2700	2	34	9	Y	31	34	1			21
01	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2002	2	35	9	Y	32	34	1			19
02	2352	X	2083	-0-	-269	-0-	2049	2	34	9	Y	31	26	1	2	8	22
03	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	2450	2	28	9	Y	25	30	1			17
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2333	2	32	9	Y	29	22	1			24

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

11	3000	N	3955	-0-	955	2295	3905	2	50	9	Y	45	46	1			37
12	5499	X	3204	-0-	-2295	-0-	3164	2	40	9	Y	36	49	1			24
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3003	2	42	9	Y	38	39	1			23
02	3976	X	2845	-0-	-1131	-0-	2808	2	37	9	Y	34	31	1			26
03	4402	X	2813	-0-	-1589	-0-	2769	2	44	9	Y	40	42	1			24
04	3960	X	2854	-0-	-1106	-0-	2823	2	31	9	Y	28	25	1			27

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	2	1			1
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1955	-0-	-475	-0-	1932	2	23	9	Y	21	23	1			18
12	2511	X	1914	-0-	-597	-0-	1890	2	24	9	Y	22	26	1			14
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1555	2	25	9	Y	23	23	1			14
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1876	2	21	9	Y	19	18	1			15
03	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	1459	2	32	9	Y	29	28	1			16
04	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	1105	2	12	9	Y	11	13	1			14

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1710	2	21	9	Y	19	17	1			16
12	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1603	2	20	9	Y	18	22	1			12
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1466	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1624	N	1238	-0-	-386	-0-	1219	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1720	2	17	9	Y	15	18	1			10
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1736	2	25	9	Y	23	16	1			17

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1167	2	15	9	Y	14	13	1			11
12	1426	N	1089	-0-	-337	-0-	1076	2	13	9	Y	12	15	1			8
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1369	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	1002	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1085	N	902	-0-	-183	-0-	887	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1350	N	781	-0-	-569	-0-	771	2	10	9	Y	9	8	1			9

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1806	2	23	9	Y	21	19	1			17
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1712	2	22	9	Y	20	24	1			13
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1909	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	1708	N	1520	-0-	-188	-0-	1499	2	21	9	Y	19	17	1			14
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1757	2	23	9	Y	21	22	1			13
04	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	1349	2	22	9	Y	20	16	1			17

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	1949	2	24	9	Y	22	22	1			18
12	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1939	2	25	9	Y	23	26	1			15
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2056	2	25	9	Y	23	24	1			14
02	1848	N	1757	-0-	-91	-0-	1734	2	23	9	Y	21	19	1			16
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1843	2	28	9	Y	25	26	1			15
04	2010	N	1694	-0-	-316	-0-	1672	2	22	9	Y	20	17	1			18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					72
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	Y	4					76
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	243	2	6	9	Y	5					81
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	2	3	9	Y	3					84
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	Y	17	83	1			18
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	Y	8					26

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
11	5670	X	5223	-0-	-447	-0-	5159	2	64	9	N	58					244
12	5859	X	2066	-0-	-3793	-0-	2011	2	55	9	N	50	118	1			176
01	6169	X	2049	-0-	-4120	-0-	2018	2	31	9	N	28					204
02	5572	X	1827	-0-	-3745	-0-	1779	2	48	9	N	44					248
03	6169	X	1682	-0-	-4487	-0-	1678	2	4	9	N	4	92	1			160
04	5220	X	1689	-0-	-3531	-0-	1474	2	215	9	N	195	171	1			184

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	385	-0-	-297	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	417	-0-	-199	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					92
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					92
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					92
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					92
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					92
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					92

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2373	-0-	-567	-0-	2332	2	41	9	N	37					115
12	2480	X	563	-0-	-1917	-0-	532	2	31	9	N	28					143
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2721	2	17	9	N	15					158
02	2212	X	261	-0-	-1951	-0-	260	2	1	9	N	1					159
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2927	3	15	9	N	14	134	1			39
*04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2796	2	8	9	N	7					46

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	566	-0-	-724	-0-	566	2			N	-0-					22
12	806	N	149	-0-	-657	-0-	149	2			N	-0-					22
01	1271	N	950	-0-	-321	-0-	927	2	23	9	N	21					43
02	532	N	106	-0-	-426	-0-	87	2	19	9	N	17					60
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					66
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	784	2	6	9	N	5					71

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					40
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					40
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					40
02	364	N	97	-0-	-267	-0-	97	2			N	-0-					40
03	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	2			N	-0-					40
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					40

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					110
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					110
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					110
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	3			N	-0-					110
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	165	-0-	-1395	-0-	155	3	10	9	N	9					248
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	3	8	9	N	7					255
01	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1112	3	13	9	N	12					267
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1093	3	3	9	N	3					270
03	1612	N	1238	-0-	-374	-0-	1227	3	11	9	N	10					280
04	1080	N	773	-0-	-307	-0-	759	3	14	9	N	13					293

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					20
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					20
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					20
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					20
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					20
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	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
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					81
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					81
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					81
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					81
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					81
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					81

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	942	X	183	-0-	-759	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1954	2	17	9	N	15					90
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2034	2	17	9	N	15					105
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	N	8					113
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1892	2	13	9	N	12					125
03	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1973	2	21	9	N	19					144
04	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1937	2	11	9	N	10					154

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	873	-0-	-87	-0-	873	2			N	-0-					40
12	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					40
01	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					40
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			N	-0-					40
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	801	2	11	9	N	10					50
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	827	2	2	9	N	2					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
11	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	2870	2	21	9	N	19					160
12	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2819	2	25	9	N	23					183
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4565	2	21	9	N	19					202
02	3080	X	2574	-0-	-506	-0-	2542	2	32	9	N	29	180	1			51
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	2	31	9	N	28					79
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					79

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1801	N	273	-0-	-1528	-0-	273	2			Y	-0-					53
12	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-					53
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			Y	-0-					53
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	2			Y	-0-					53
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					53
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	478	-0-	-2422	2175	478	2			Y	-0-					60
12	2310	N	135	-0-	-2175	-0-	135	2			Y	-0-					60
01	1364	X	423	-0-	-941	-0-	423	2			Y	-0-					60
02	1036	X	896	-0-	-140	-0-	885	2	11	9	Y	10					70
03	775	X	483	-0-	-292	-0-	483	2			Y	-0-					70
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					70

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	584	-0-	-2316	3322	584	2			Y	-0-					120
12	3100	N	174	-0-	-2926	396	166	2	8	9	Y	7					127
01	914	N	518	-0-	-396	-0-	518	2			Y	-0-					127
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1082	2	14	9	Y	13					140
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					140
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					140

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

11	16942	X	3214	-0-	-13728	-0-	3192	2	22	9	Y	20					100
12	3534	X	2920	-0-	-614	-0-	2895	2	25	9	Y	23					123
01	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	3128	2	26	9	Y	24					147
02	3164	X	2971	-0-	-193	-0-	2959	2	12	9	Y	11					158
03	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3057	2	28	9	Y	25	160	1			23
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					23

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

11	10170	X	7144	-0-	-3026	-0-	510	1	6487	2	N	134	184	1			42
							147	9									
12	9765	X	8651	-0-	-1114	-0-	527	1	8006	2	N	107					149
							118	9									
01	9765	X	7933	-0-	-1832	-0-	527	1	7294	2	N	102	191	1			60
							112	9									
02	8624	X	7315	-0-	-1309	-0-	476	1	6747	2	N	84					144
							92	9									
03	8804	X	8668	-0-	-136	-0-	527	1	8019	2	N	111	186	1			69
							122	9									
*04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	510	1	8565	2	N	45					114
							50	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					38
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					38
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					38
02	784	N	600	-0-	-184	-0-	600	2			N	-0-					38
03	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					38
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-					160
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					160
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					160
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					160
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					160
04	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	2			N	-0-					160

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					150
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2587	2	6	9	N	5					155
01	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	2			N	-0-					155
02	2800	N	2777	-0-	-23	54	2769	2	8	9	N	7					162
03	3025	N	2971	-0-	-54	-0-	2971	2			N	-0-					162
*04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					162

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	248	1	118	3	N	-0-					13
12	558	N	350	-0-	-208	-0-	255	1	95	3	N	-0-					13
01	527	N	345	-0-	-182	-0-	255	1	90	3	N	-0-					13
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	234	1	137	3	N	-0-					13
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	265	1	232	3	N	-0-					13
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	254	1	191	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	112	1	1276	3	N	12					109
							13	9									
12	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	144	1	1501	3	N	6					115
							7	9									
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	144	1	1345	3	N	10					125
							11	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	144	1	1472	3	N	7					132
							8	9									
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	160	1	1534	3	N	2					134
							2	9									
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	112	1	1290	3	N	12	129	1			17
							13	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	915	3	N	151	181	1			132
							166	9									
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	63	1	870	3	N	151	183	1			100
							166	9									
01	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	59	1	825	3	N	139					239
							153	9									
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	61	1	831	3	N	141	190	1			190
							155	9									
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	60	1	846	3	N	153	188	1			155
							168	9									
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	60	1	842	3	N	146	182	1			119
							161	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
11	7410	X	4933	-0-	-2477	-0-	539	1	4344	3	N	45					82
							50	9									
12	8959	X	5050	-0-	-3909	-0-	564	1	4449	3	N	34	1	8			115
							37	9									
01	8959	X	5376	-0-	-3583	-0-	581	1	4767	3	N	25					140
							28	9									
02	8092	X	4959	-0-	-3133	-0-	535	1	4383	3	N	37	177	1			-0-
							41	9									
03	6262	X	5150	-0-	-1112	-0-	563	1	4546	3	N	37					37
							41	9									
04	5190	X	4280	-0-	-910	-0-	472	1	3783	3	N	23					60
							25	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1617	-0-	-273	-0-	108	1	1509	3	N	-0-					19
12	1953	X	1872	-0-	-81	-0-	126	1	1746	3	N	-0-					19
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	3	N	-0-					19
02	1512	N	670	-0-	-842	-0-	45	1	625	3	N	-0-					19
03	1860	N	804	-0-	-1056	-0-	52	1	752	3	N	-0-					19
04	1410	N	548	-0-	-862	-0-	36	1	512	3	N	-0-					19

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
11	5490	X	4742	-0-	-748	-0-	446	1	4296	3	N	-0-					10
12	5022	X	3923	-0-	-1099	-0-	399	1	3515	3	N	8					18
							9	9									
01	5115	X	4867	-0-	-248	-0-	454	1	4396	3	N	15					33
							17	9									
02	4620	X	4004	-0-	-616	-0-	390	1	3608	3	N	5					38
							6	9									
03	5115	X	4613	-0-	-502	-0-	434	1	4179	3	N	-0-					38
*04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	448	1	4382	3	N	2					40
							2	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

11	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	955	1	11613	3	N	85	190	1			110
							94	9									
12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	919	1	10950	3	N	89					199
							98	9									
01	12431	X	11788	-0-	-643	-0-	896	1	10802	3	N	82	181	1			100
							90	9									
02	11228	X	9992	-0-	-1236	-0-	778	1	9140	3	N	67					167
							74	9									
03	12431	X	10148	-0-	-2283	-0-	792	1	9276	3	N	73	190	1			50
							80	9									
04	12030	X	11654	-0-	-376	-0-	887	1	10693	3	N	67					117
							74	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	97	1	1406	3	N	-0-					129
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1366	3	N	-0-	126	1			3
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	3	N	-0-					3
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	92	1	1328	3	N	-0-					3
03	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	73	1	1086	3	N	4					7
							4	9									
04	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	88	1	1292	3	N	8					15
							9	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
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	N	-0-					35
12	341	N	249	-0-	-92	-0-	16	1	233	3	N	-0-					35
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	3	N	-0-					35
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	N	2					37
							2	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	-0-					37
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	488	3	N	-0-					37

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	73	1	1055	3	N	5					110
							6	9									
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	89	1	1277	3	N	-0-					110
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	88	1	1291	3	N	-0-					110
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	N	-0-					110
03	1333	N	882	-0-	-451	-0-	54	1	803	3	N	23	133	1			-0-
							25	9									
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	83	1	1214	3	N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	4	1	60	3	N	-0-					10
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	N	-0-					10
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					10
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					10
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					10
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	68	1	974	3	N	7					50
							8	9									
12	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	85	1	1218	3	N	-0-					50
01	1395	N	906	-0-	-489	-0-	59	1	844	3	N	3					53
							3	9									
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	59	1	848	3	N	7					60
							8	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	89	1	1300	3	N	5					65
							6	9									
04	870	N	392	-0-	-478	-0-	23	1	333	3	N	33	98	5			-0-
							36	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	163	1	2397	3	N	-0-					52
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	166	1	2430	3	N	-0-					52
01	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	159	1	2373	3	N	-0-					52
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	158	1	2312	3	N	-0-					52
03	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	156	1	2337	3	N	-0-					52
*04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	163	1	2433	3	N	-0-					52

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	168	1	266	3	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	166	1	167	3	N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	170	1	220	3	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	155	1	220	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	174	1	296	3	N	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	167	1	252	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	316	1	2582	3	N	33					80
							36	9									
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	331	1	2694	3	N	6	81	1			5
							7	9									
01	2790	N	2396	-0-	-394	-0-	276	1	2107	3	N	12					17
							13	9									
02	2520	N	507	-0-	-2013	-0-	86	1	420	3	N	1					18
							1	9									
03	2790	N	690	-0-	-2100	-0-	91	1	591	3	N	7					25
							8	9									
04	2310	N	504	-0-	-1806	-0-	66	1	438	3	N	-0-					25

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	186	1	2569	3	N	22	97	1			22
							24	9									
12	2201	X	2099	-0-	-102	-0-	141	1	1935	3	N	21					43
							23	9									
01	3007	X	2195	-0-	-812	-0-	145	1	2026	3	N	22					65
							24	9									
02	2716	X	1584	-0-	-1132	-0-	103	1	1453	3	N	25					90
							28	9									
03	3007	X	1756	-0-	-1251	-0-	117	1	1639	3	N	-0-					90
04	2790	X	1108	-0-	-1682	-0-	73	1	1013	3	N	20					110
							22	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	111	1	1522	3	N	12					62
							13	9									
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	89	1	1222	3	N	8					70
							9	9									
01	2108	X	1353	-0-	-755	-0-	90	1	1252	3	N	10					80
							11	9									
02	1904	X	996	-0-	-908	-0-	67	1	917	3	N	11	83	1			8
							12	9									
03	2108	X	1203	-0-	-905	-0-	80	1	1123	3	N	-0-					8
04	1650	X	981	-0-	-669	-0-	66	1	909	3	N	5					13
							6	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
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1713	-0-	-357	-0-	251	1	1448	3	N	13					53
							14	9									
12	2139	X	1500	-0-	-639	-0-	243	1	1255	3	N	2					55
							2	9									
01	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	240	1	1241	3	N	5					60
							6	9									
02	1736	X	1309	-0-	-427	-0-	216	1	1080	3	N	12					72
							13	9									
03	1922	X	1262	-0-	-660	-0-	225	1	1024	3	N	12					84
							13	9									
04	1710	X	1136	-0-	-574	-0-	213	1	917	3	N	5					89
							6	9									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	3	N	10					43
							11	9									
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	147	1	2052	3	N	7					50
							8	9									
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	156	1	2216	3	N	25					75
							28	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	110	1	1551	3	N	24	99	1			-0-
							26	9									
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	137	1	1963	3	N	8					8
							9	9									
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	59	1	881	3	N	12	5	8			15
							13	9									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2597	-0-	-133	-0-	291	1	2271	3	N	32	85	1			-0-
							35	9									
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	333	1	2575	3	N	5					5
							6	9									
01	2759	N	2314	-0-	-445	-0-	291	1	1999	3	N	22					27
							24	9									
02	2436	N	2290	-0-	-146	-0-	277	1	1984	3	N	26					53
							29	9									
03	2821	N	2003	-0-	-818	-0-	262	1	1722	3	N	17					70
							19	9									
*04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	305	1	2363	3	N	7					77
							8	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	197	1	1377	3	N	3					90
							3	9									
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	307	1	2258	3	N	5					95
							6	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	268	1	1713	3	N	12					107
							13	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	229	1	1324	3	N	17					124
							19	9									
03	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	280	1	1900	3	N	60	184	1			-0-
							66	9									
04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	254	1	1572	3	N	12					12
							13	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	7	1	1196	2	N	-0-					160
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	15	1	2740	2	N	-0-					160
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					160
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					160
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					160
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					160

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					29
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5422	-0-	-278	-0-	5421	2	1	9	N	1	1	8			105
12	5890	X	5076	-0-	-814	-0-	5076	2			N	-0-					105
01	5890	X	5313	-0-	-577	-0-	5313	2			N	-0-					105
02	5124	X	4857	-0-	-267	-0-	4857	2			N	-0-					105
03	5611	X	5023	-0-	-588	-0-	5022	2	1	9	N	1	1	8			105
04	5430	X	4238	-0-	-1192	-0-	4238	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5889	-0-	-321	-0-	5821	2	68	9	N	62	145	1	1	8	26
12	6417	X	5956	-0-	-461	-0-	5904	2	52	9	N	47					73
01	6417	X	5911	-0-	-506	-0-	5837	2	74	9	N	67					140
02	5488	X	5362	-0-	-126	-0-	5261	2	101	9	N	92	82	1			150
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					150
*04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					150

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8168	-0-	-742	-0-	8140	2	28	9	N	25					214
12	9145	X	7971	-0-	-1174	-0-	7914	2	57	9	N	52					266
01	8773	X	8681	-0-	-92	-0-	8626	2	55	9	N	50					316
02	8176	X	8025	-0-	-151	-0-	7997	2	28	9	N	25					341
03	9083	X	8869	-0-	-214	-0-	8660	2	209	9	N	190	190	1			341
04	8400	X	7615	-0-	-785	-0-	7561	2	54	9	N	49					390

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					100
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					100
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					100
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					100
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					100
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			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
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
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
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					21
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					21
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					21
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					21
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					21
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					21

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

*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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

11	2580	X	2351	-0-	-229	-0-	2343	2	8	9	N	7					135
12	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	2286	2	7	9	N	6					141
01	2542	N	2171	-0-	-371	-0-	2168	2	3	9	N	3					144
02	2184	N	2005	-0-	-179	-0-	1999	2	6	9	N	5					149
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2339	2	7	9	N	6					155
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2317	2	2	9	N	2					157

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2281	2	14	9	N	13	47	1			44
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	N	15					59
01	2480	N	2255	-0-	-225	-0-	2237	2	18	9	N	16	43	1			32
02	2156	N	2076	-0-	-80	-0-	2063	2	13	9	N	12					44
03	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2342	2	14	9	N	13					57
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2208	2	19	9	N	17	32	1			42

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5323	2	44	9	N	40	110	1			107
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5475	2	52	9	N	47					154
01	5797	X	5272	-0-	-525	-0-	5220	2	52	9	N	47	100	1			101
02	5236	X	4858	-0-	-378	-0-	4814	2	44	9	N	40					141
03	5797	X	5516	-0-	-281	-0-	5466	2	50	9	N	45					186
04	5400	X	5186	-0-	-214	-0-	5153	2	33	9	N	30	74	1			142

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
11	14B2 EXT		57	-0-	57	584	57	3			Y	-0-					8
12	584	X	-0-	-0-	-584	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 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
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					83
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					83
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					83
02	1148	N	651	-0-	-497	-0-	651	3			Y	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		256	-0-	256	1369	256	3			Y	-0-					7
12	1563	X	194	-0-	-1369	-0-	194	3			Y	-0-					7
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					7
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	3			Y	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					38
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					38
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					38
02	1260	N	804	-0-	-456	-0-	804	3			Y	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					74
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					74
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					74
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					74
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					74
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2189	3	23	9	N	21	152	1			28
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					28
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					28
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					28
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					28
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					28

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2273	3	131	9	N	119					145
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					145
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1931	3	46	9	N	42	151	1			36
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1347	3	72	9	N	65					101
*03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					101
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					101

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	88	1	1201	2	N	-0-					75
12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	83	1	1064	2	N	-0-					75
01	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	83	1	1034	2	N	-0-					75
02	1204	N	876	-0-	-328	-0-	78	1	798	2	N	-0-					75
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	2	N	-0-					75
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	82	1	1064	2	N	-0-					75

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	180	1	1433	2	N	-0-					24
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	186	1	1552	2	N	-0-					24
01	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	186	1	1592	2	N	-0-					24
02	1512	N	1494	-0-	-18	-0-	156	1	1338	2	N	-0-					24
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	168	1	1716	2	N	-0-					24
*04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	180	1	1656	2	N	-0-					24

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	114	1	1547	2	N	-0-					64
12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	117	1	1493	2	N	4					68
							4	9									
01	2077	N	1586	-0-	-491	-0-	118	1	1468	2	N	-0-					68
02	1540	N	1280	-0-	-260	-0-	113	1	1165	2	N	2					70
							2	9									
03	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	104	1	1399	2	N	-0-					70
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	113	1	1473	2	N	-0-					70

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	237	1	2740	2	N	-0-					63
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	308	1	2805	2	N	23	2	8			84
							25	9									
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	301	1	2935	2	N	-0-					84
02	2884	X	2830	-0-	-54	-0-	254	1	2576	2	N	-0-					84
03	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	272	1	2747	2	N	103	166	1			21
							113	9									
04	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	268	1	2652	2	N	-0-					21

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	99	1	1347	2	N	2	2	8			28
							2	9									
12	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	96	1	1228	2	N	-0-					28
01	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	98	1	1216	2	N	2	2	8			28
							2	9									
02	1344	N	1075	-0-	-269	-0-	95	1	980	2	N	-0-					28
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	154	1	2068	2	N	15	1	8			42
							17	9									
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	138	1	1791	2	N	1	1	8			42
							1	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	641	2	N	-0-					123
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	74	1	489	2	N	-0-					123
01	589	N	415	-0-	-174	-0-	48	1	367	2	N	-0-					123
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	42	1	304	2	N	-0-					123
03	558	N	357	-0-	-201	-0-	44	1	313	2	N	-0-					123
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	45	1	279	2	N	-0-					123

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2310	N	1120	-0-	-1190	-0-	102	1	1018	2	N	-0-					148
12	1891	N	8	-0-	-1883	-0-	8	2			N	-0-					148
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					148
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	12	1	2242	2	N	-0-					148
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	153	1	2579	2	N	1	1	8			148
							1	9									
*04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	162	1	2112	2	N	1	1	8			148
							1	9									

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	381	1	1596	2	N	1	1	8			59
							1	9									
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	388	1	1766	2	N	2	2	8			59
							2	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	380	1	1896	2	N	1	1	8			59
							1	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	307	1	1594	2	N	2	2	8			59
							2	9									
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	396	1	1782	2	N	1	1	8			59
							1	9									
*04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	404	1	1801	2	N	1	1	8			59
							1	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					28
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					28
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					28
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	2			N	-0-					28
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					28
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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
11	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	2676	2			N	-0-					27
12	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	2836	2			N	-0-					27
01	3069	X	2775	-0-	-294	-0-	2775	2			N	-0-					27
02	2716	X	2430	-0-	-286	-0-	2430	2			N	-0-					27
03	2883	X	2818	-0-	-65	-0-	2818	2			N	-0-					27
04	2730	X	2570	-0-	-160	-0-	2570	2			N	-0-					27

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-					52
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					52
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					52
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-					52
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					52
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	29					81
							32	9									

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	47	-0-	-2803	-0-	2	1	45	2	N	-0-					16
12	2108	N	1369	-0-	-739	-0-	76	1	1293	2	N	-0-					16
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	63	1	2524	2	N	1	1	8			16
							1	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					16
03	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-					16
*04	3000	N	3062	-0-	62	62	145	1	2855	2	N	56					72
							62	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	57	-0-	-153	-0-	4	1	50	2	N	3					66
							3	9									
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	N	-0-					66
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					66
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-					66
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					66
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	N	-0-					66

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
11	1680	X	21	-0-	-1659	-0-	4	1	17	2	N	-0-					89
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					89
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3937	-0-	937	937	382 3	1 9	3552	2	N	3	3	8			18
12	3100	N	2360	-0-	-740	197	400 3	1 9	1957	2	N	3	3	8			18
01	2046	N	1347	-0-	-699	-0-	349 3	1 9	995	2	N	3	3	8			18
02	1978	X	1261	-0-	-717	-0-	296	1	965	2	N	-0-					18
03	2170	X	1766	-0-	-404	-0-	403	1	1363	2	N	-0-					18
04	2100	X	2024	-0-	-76	-0-	390 1	1 9	1633	2	N	1	1	8			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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	124	-0-	-248	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-					30
12	1147	N	956	-0-	-191	-0-	46	1	910	2	Y	-0-					30
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					30
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	34	1	697	2	Y	-0-					30
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					30
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					30

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2201	-0-	-799	-0-	151	1	2046	2	N	4					135
							4	9									
12	2945	X	2182	-0-	-763	-0-	159	1	2022	2	N	1					136
							1	9									
01	2573	X	2251	-0-	-322	-0-	167	1	2078	2	N	5					141
							6	9									
02	2324	X	1786	-0-	-538	-0-	158	1	1621	2	N	6					147
							7	9									
03	2573	X	1880	-0-	-693	-0-	129	1	1734	2	N	15					162
							17	9									
04	2190	X	1435	-0-	-755	-0-	102	1	1333	2	N	-0-					162

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	133	1	1798	2	N	-0-					125
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	156	1	1986	2	N	-0-					125
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	165	1	2058	2	N	2	2	8			125
							2	9									
02	1792	N	518	-0-	-1274	-0-	46	1	472	2	N	-0-					125
03	2139	N	1256	-0-	-883	-0-	87	1	1169	2	N	-0-					125
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	150	1	1950	2	N	-0-					125

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	2	N	-0-					51
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-					51
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	25	1	191	2	N	-0-					51
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	N	-0-					51
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	2	N	-0-					51
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	224	2	N	-0-					51

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					110
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	2	Y	-0-					110
01	1116	N	990	-0-	-126	-0-	46	1	943	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	35	1	729	2	Y	-0-					110
04	960	N	484	-0-	-476	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					110

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	153	1	1774	2	N	-0-					118
12	1829	X	1276	-0-	-553	-0-	126	1	1150	2	N	-0-					118
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	133	1	1303	2	N	-0-					118
02	1792	N	1540	-0-	-252	-0-	138	1	1402	2	N	-0-					118
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	152	1	1532	2	N	9	110	1			17
							10	9									
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	152	1	1508	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
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	109	1	1682	2	N	-0-					17
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	121	1	1921	2	N	-0-					17
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	112	1	1745	2	N	-0-					17
02	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	82	1	1315	2	N	-0-					17
03	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	111	1	1675	2	N	-0-					17
04	1800	N	1590	-0-	-210	-0-	106	1	1484	2	N	-0-					17

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-					30
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					30
02	224	N	33	-0-	-191	-0-	33	2			N	-0-					30
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	109	1	1009	2	N	-0-					30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	1879	-0-	-2501	-0-	262	1	1616	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					27
01	8308	X	5964	-0-	-2344	-0-	460	1	5504	2	N	-0-					27
02	7504	X	5630	-0-	-1874	-0-	95	1	5533	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	8308	X	7079	-0-	-1229	-0-	339	1	6627	2	N	103					130
							113	9									
*04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	1444	1	6510	2	N	3	3	8			130
							3	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	102	1	877	2	N	-0-					50
12	1209	N	173	-0-	-1036	-0-	22	1	148	2	N	3	3	8			50
							3	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	145	1	1117	2	N	3	3	8			50
							3	9									
02	924	N	743	-0-	-181	-0-	91	1	652	2	N	-0-					50
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	84	1	587	2	N	1	1	8			50
							1	9									
04	1170	N	33	-0-	-1137	-0-	4	1	29	2	N	-0-					50

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5958	-0-	-942	-0-	622	1	5336	2	Y	-0-					25
12	6665	X	6589	-0-	-76	-0-	861	1	5725	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	763	1	5852	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	735	1	5253	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	832	1	5830	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
04	6390	X	6338	-0-	-52	-0-	875	1	5461	2	Y	2	2	8			25
							2	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
11	12840	X	11937	-0-	-903	-0-	561	1	11318	2	N	53					174
							58	9									
12	13268	X	12495	-0-	-773	-0-	590	1	11813	2	N	84	186	1			72
							92	9									
01	13144	X	12613	-0-	-531	-0-	587	1	11954	2	N	65	3	8			134
							72	9									
02	11788	X	10807	-0-	-981	-0-	498	1	10250	2	N	54	2	8			186
							59	9									
03	12555	X	12377	-0-	-178	-0-	564	1	11728	2	N	77	179	1			84
							85	9									
04	12210	X	11538	-0-	-672	-0-	529	1	10944	2	N	59	2	8			141
							65	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
11	810	N	634	-0-	-176	-0-	18	1	615	2	N	1	1	8			178
							1	9									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	N	1	1	8			178
							1	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2	2	8			178
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3	3	8			178
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	836	2	2	9	N	2	2	8			178
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	N	1	1	8			178
							1	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					21
12	3100	N	6501	-0-	3401	3401	6435	2	66	9	N	60	60	1			21
01	9213	X	5812	-0-	-3401	-0-	5779	2	33	9	N	30					51
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4363	2	55	9	N	50	91	1			10
03	6231	X	4209	-0-	-2022	-0-	4016	2	193	9	N	175	91	1			94
*04	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-

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
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5					50
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	N	5					55
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5					60
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					60
03	3100	N	3673	-0-	573	573	3664	2	9	9	N	8					68
*04	3000	N	3875	-0-	875	1448	3875	2			N	-0-					-0-

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
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	126	2	33	9	N	30					75
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	209	2	34	9	N	31	1	8			105
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	151	2	33	9	N	30					135
02	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	2			N	-0-					135
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					135
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	1	1	112	2	N	-0-					144
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					144
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-					144
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	7	1	93	2	N	-0-					144
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					144
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	810	N	440	-0-	-370	-0-	432	2	8	9	N	7	7	8			139
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3	3	8			139
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5	2	8			142
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	494	2	12	9	N	11					153
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1508	2	25	9	N	23					176
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	N	15					191

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45150	X	41809	-0-	-3341	-0-	1838	1	39672	2	N	272	382	1	5	8	149
							299	9									
12	44826	X	42934	-0-	-1892	-0-	1791	1	40822	2	N	292	190	1	3	8	248
							321	9									
01	42904	X	41140	-0-	-1764	-0-	2161	1	38602	2	N	343	380	1	1	8	210
							377	9									
02	38752	X	38672	-0-	-80	-0-	1803	1	36566	2	N	275	372	1			113
							303	9									
03	43214	X	42984	-0-	-230	-0-	2153	1	40486	2	N	314	181	1			246
							345	9									
04	41820	X	NO RPT	-0-	-41820	-0-					N	NO RPT					246

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 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
11	34230	X	33062	-0-	-1168	-0-	3085	1	29718	2	N	235	190	1			267
							259	9									
12	35608	X	35608	-0-	-0-	-0-	3472	1	31860	2	N	251	192	1	1	8	325
							276	9									
01	36177	X	35247	-0-	-930	-0-	3472	1	31466	2	N	281	381	1			225
							309	9									
02	32676	X	30443	-0-	-2233	-0-	3107	1	27098	2	N	216	185	1			256
							238	9									
03	36177	X	32053	-0-	-4124	-0-	3435	1	28403	2	N	195	185	1			266
							215	9									
04	34470	X	30810	-0-	-3660	-0-	3360	1	27198	2	N	229	359	1			136
							252	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51420	X	35849	-0-	-15571	-0-	1713	1	33093	2	N	948	759	1			475
							1043	9									
12	53134	X	38729	-0-	-14405	-0-	2293	1	35395	2	N	946	952	1	2	8	467
							1041	9									
01	53134	X	35921	-0-	-17213	-0-	2227	1	32904	2	N	718	762	1			423
							790	9									
02	36988	X	34154	-0-	-2834	-0-	2114	1	31349	2	N	628	750	1			301
							691	9									
03	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	865	1	37696	2	N	564	552	1			313
							620	9									
04	37470	X	31704	-0-	-5766	-0-	699	1	30751	2	N	231	362	1			182
							254	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77550	X	54489	-0-	-23061	-0-	2662	1	51424	2	N	366	378	1	1	8	155
							403	9									
12	74772	X	48804	-0-	-25968	-0-	2950	1	45550	2	N	276	184	1	1	8	246
							304	9									
01	50809	X	46643	-0-	-4166	-0-	2936	1	43380	2	N	297	192	1			351
							327	9									
02	42812	X	39781	-0-	-3031	-0-	2502	1	37099	2	N	164	372	1			143
							180	9									
03	48889	X	48889	-0-	-0-	-0-	1090	1	47503	2	N	269	191	1			221
							296	9									
04	47220	X	42069	-0-	-5151	-0-	928	1	40837	2	N	276	377	1			120
							304	9									

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
11	186990	X	120574	-0-	-66416	-0-	119030	2	1544	9	N	1404	1294	1	6	8	268
12	176762	X	116301	-0-	-60461	-0-	114834	2	1467	9	N	1334	1308	1	4	8	290
01	125519	X	109182	-0-	-16337	-0-	107920	2	1262	9	N	1147	1123	1	2	8	312
02	100604	X	71945	-0-	-28659	-0-	70976	2	969	9	N	881	934	1			259
03	131595	X	96557	-0-	-35038	-0-	95577	2	980	9	N	891	938	1			212
04	120570	X	88009	-0-	-32561	-0-	87083	2	926	9	N	842	918	1			136

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36510	X	30816	-0-	-5694	-0-	30559	2	257	9	N	234	190	1	1	8	274
12	37727	X	31148	-0-	-6579	-0-	30999	2	149	9	N	135	190	1			219
01	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	28054	2	274	9	N	249	189	1			279
02	22932	X	19647	-0-	-3285	-0-	19502	2	145	9	N	132	189	1			222
03	31837	X	28913	-0-	-2924	-0-	28728	2	185	9	N	168	184	1			206
04	30810	X	27057	-0-	-3753	-0-	26907	2	150	9	N	136	188	1	1	8	153

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	153692	-0-	153692	510562	151022	2	2670	9	N	2427	2596	1	10	8	108
12	0	W	147413	-0-	147413	657975	144956	2	2457	9	N	2234	2082	1	3	8	257
01	0	W	126437	-0-	126437	784412	124266	2	2171	9	N	1974	1827	1	4	8	400
02	885489	X	101077	-0-	-784412	-0-	99440	2	1637	9	N	1488	1683	1	2	8	203
03	147405	X	98188	-0-	-49217	-0-	2151	1	94330	2	N	1552	1482	1			273
							1707	9									
04	142650	X	94965	-0-	-47685	-0-	2071	1	91410	2	N	1349	1299	1			323
							1484	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118800	X	99909	-0-	-18891	-0-	98308	2	1601	9	N	1455	1502	1	10	8	148
12	122760	X	93099	-0-	-29661	-0-	91595	2	1504	9	N	1367	1334	1	8	8	173
01	122760	X	78611	-0-	-44149	-0-	77434	2	1177	9	N	1070	911	1	10	8	322
02	110880	X	61103	-0-	-49777	-0-	60206	2	897	9	N	815	935	1			202
03	93093	X	57612	-0-	-35481	-0-	1267	1	55518	2	N	752	751	1			203
							827	9									
04	90090	X	63698	-0-	-26392	-0-	1392	1	61424	2	N	802	753	1			252
							882	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	47	1	115	2	Y	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					176
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					176
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	97	1	143	2	Y	-0-					176
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	132	1	259	2	Y	-0-					176
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	504	1	1016	2	Y	-0-					176
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					176

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	53	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	59	1	98	2	Y	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	567	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	5987	-0-	2987	2987	2374	1	3613	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1425	-0-	-1675	1312	567	1	858	2	Y	-0-					-0-
*01	2732	X	1420	-0-	-1312	-0-	525	1	895	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	888	-0-	-120	-0-	288	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	865	-0-	-2855	-0-	291	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-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 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
*10	3780	X	1578	-0-	-2202	-0-	531	1	1037	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
*11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	448	1	937	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	221	1	466	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
*01	744	X	547	-0-	-197	-0-	169	1	363	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
02	616	X	601	-0-	-15	-0-	179	1	407	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
03	1023	X	741	-0-	-282	-0-	235	1	488	2	Y	16	21	1			3
							18	9									
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					3

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
*10	3131	X	1574	-0-	-1557	-0-	530	1	1035	2	Y	8	111	1			5
							9	9									
*11	2820	X	1580	-0-	-1240	-0-	507	1	1065	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
*12	2325	X	139	-0-	-2186	-0-	50	1	79	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
*01	1984	X	653	-0-	-1331	-0-	201	1	440	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	446	1	1065	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
03	1116	X	655	-0-	-461	-0-	210	1	431	2	Y	13	17	1			3
							14	9									
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					3

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	450	N	205	-0-	-245	-0-	90	1	115	2	Y	-0-					-0-
*12	465	N	280	-0-	-185	-0-	119	1	161	2	Y	-0-					-0-
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	230	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	505	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	410	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
*10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	1009	1	1999	2	Y	53	21	1			32
							58	9									
*11	2340	X	795	-0-	-1545	-0-	244	1	496	2	Y	50	55	1			27
							55	9									
*12	2139	X	695	-0-	-1444	-0-	200	1	418	2	Y	70	53	1			44
							77	9									
*01	2015	X	1157	-0-	-858	-0-	328	1	741	2	Y	80	108	1			16
							88	9									
02	1624	X	1147	-0-	-477	-0-	314	1	739	2	Y	85	52	1			49
							94	9									
03	1984	X	1106	-0-	-878	-0-	322	1	679	2	Y	95	124	1			20
							105	9									
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	198	1	367	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7	8	1			4
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	179	1	371	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
*01	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	483	1	1106	2	Y	12	16	1			2
							13	9									
02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	433	1	1031	2	Y	13	8	1			7
							14	9									
*03	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	636	1	1377	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					3

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
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	562	1	1133	2	Y	13	14	1			15
							14	9									
*11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	9	14	1			10
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	614	1	932	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
*01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	649	1	1113	2	Y	-0-					4
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	559	1	1195	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
*03	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	494	1	995	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					6

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
*10	2418	X	2313	-0-	-105	-0-	748	1	1518	2	Y	43	21	1			22
							47	9									
*11	2490	X	634	-0-	-1856	-0-	254	1	365	2	Y	14	21	1			15
							15	9									
*12	2573	X	84	-0-	-2489	-0-	38	1	35	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
*01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					5
*02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	21	21	1			5
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	25	21	1			9
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*10	4960	X	1248	-0-	-3712	-0-	412	1	797	2	Y	35	14	1			21
							39	9									
*11	4620	X	2989	-0-	-1631	-0-	945	1	2010	2	Y	31	35	1			17
							34	9									
*12	4464	X	2530	-0-	-1934	-0-	770	1	1710	2	Y	45	34	1			28
							50	9									
*01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	1296	1	3031	2	Y	52	69	1			11
							57	9									
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	1364	1	3324	2	Y	55	34	1			32
							61	9									
*03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1385	1	3039	2	Y	61	80	1			13
							67	9									
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					13

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

*10	1147	X	537	-0-	-610	-0-	116	1	208	2	Y	194	93	1			101
							213	9									
*11	1110	X	295	-0-	-815	-0-	97	1	126	2	Y	65	96	1			70
							72	9									
*12	1147	X	965	-0-	-182	-0-	368	1	549	2	Y	44	90	1			24
							48	9									
*01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	413	1	698	2	Y	-0-					24
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	253	1	524	2	Y	96	95	1			25
							106	9									
*03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	265	1	518	2	Y	113	95	1			43
							124	9									
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					43

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	608	1	2945	2	N	17	69	1			52
							19	9									
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	613	1	3533	2	N	10					62
							11	9									
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	617	1	3847	2	N	6					68
							7	9									
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	617	1	3838	2	N	51					119
							56	9									
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	624	1	4615	2	N	28					147
							31	9									
*04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	620	1	4164	2	N	17					164
							19	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					15
12	1209	N	921	-0-	-288	-0-	921	2			N	-0-					15
01	1240	N	943	-0-	-297	-0-	943	2			N	-0-					15
02	1148	N	880	-0-	-268	-0-	880	2			N	-0-					15
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					15
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					15

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					50
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					50
01	1116	N	17	-0-	-1099	-0-	17	3			Y	-0-					50
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					50

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

11	780	N	725	-0-	-55	-0-	705	2	20	9	Y	18					45
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	757	2	40	9	Y	36					81
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	Y	20	77	1			24
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	Y	1					25
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	811	2	30	9	Y	27					52
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	762	2	67	9	Y	61	104	1			9

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3293	2	10	9	Y	9					48
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3533	2	28	9	Y	25					73
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2980	2	59	9	Y	54	64	1			63
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2715	2	23	9	Y	21	65	1			19
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3216	2	54	9	Y	49	59	1			9
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3010	2	24	9	Y	22					31

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	45	1	1472	2	N	-0-					17
12	1674	X	348	-0-	-1326	-0-	10	1	338	2	N	-0-					17
01	1674	N	229	-0-	-1445	-0-	7	1	222	2	N	-0-					17
02	1428	N	280	-0-	-1148	-0-	8	1	272	2	N	-0-					17
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-					17
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	59	1	1923	2	N	-0-					182
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	N	-0-					182
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	39	1	1274	2	N	-0-					182
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	2	N	-0-					182
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	-0-					182
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	711	2	N	-0-					182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	58	1	1877	2	N	52					192
							57	9									
12	3100	N	3575	-0-	475	475	106	1	3468	2	N	1	175	1			18
							1	9									
01	2858	N	2383	-0-	-475	-0-	71	1	2312	2	N	-0-					18
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	45	1	1489	2	N	-0-					18
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	55	1	1792	2	N	-0-					18
*04	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	31	1	1022	2	N	-0-					18

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3507	-0-	507	507	3358	2	149	9	Y	135	166	1			147
12	3023	N	2516	-0-	-507	-0-	2444	2	72	9	Y	65	168	1			44
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2398	2	110	9	Y	100					144
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2003	2	156	9	Y	142	169	1			117
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2413	2	72	9	Y	65					182
*04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-	168	1			14

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	151	1	4892	2	N	-0-					87
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	135	1	4409	2	N	-0-					87
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	122	1	3967	2	N	-0-					87
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	106	1	3529	2	N	-0-					87
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	113	1	3693	2	N	-0-					87
*04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	96	1	3142	2	N	-0-					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	67	1	2154	2	N	-0-			7
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	56	1	1829	2	N	-0-			7
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	38	1	1235	2	N	-0-			7
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	60	1	1986	2	N	-0-			7
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	61	1	2004	2	N	-0-			7
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	58	1	1900	2	N	-0-			7

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	51	1	1654	2	N	-0-			11
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	53	1	1727	2	N	-0-			11
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	52	1	1677	2	N	-0-			11
02	1596	N	1510	-0-	-86	-0-	44	1	1466	2	N	-0-			11
03	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	49	1	1586	2	N	-0-			11
04	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	49	1	1599	2	N	-0-			11

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

11	840	N	797	-0-	-43	-0-	24	1	773	2	N	-0-			37
12	961	N	426	-0-	-535	-0-	13	1	413	2	N	-0-			37
01	868	N	295	-0-	-573	-0-	9	1	286	2	N	-0-			37
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	21	1	700	2	N	-0-			37
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	812	2	N	-0-			37
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	45			82
							50	9							

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			113
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			113
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			165

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

11	960	N	721	-0-	-239	-0-	721	2			Y	-0-					68
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					68
01	1240	N	512	-0-	-728	-0-	512	2			Y	-0-					68
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					68
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-					68
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					68

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	80 51	1 9	2587	2	N	46	178	1			52
12	3317	X	2737	-0-	-580	-0-	81	1	2656	2	N	-0-					52
01	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	79 76	1 9	2566	2	N	69					121
02	2996	X	2400	-0-	-596	-0-	68 80	1 9	2252	2	N	73					194
03	3317	X	2470	-0-	-847	-0-	72 34	1 9	2364	2	N	31	173	1			52
04	2730	X	2007	-0-	-723	-0-	60	1	1947	2	N	-0-					52

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	10 45	1 9	341	2	N	41					60
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2720	2	9	9	Y	8	10	1			8
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2405	2	6	9	Y	5	10	1			3
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2209	2	6	9	Y	5					8
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9	10	1			7
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	Y	3					10
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1	10	1			1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	74					105
							81	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	-0-					105
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	N	-0-					105
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	25	1	816	2	N	-0-					105
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	651	2	N	-0-					105
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	26	1	837	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
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	84	1	2716	2	N	-0-					26
12	3100	N	3114	-0-	14	14	90	1	2937	2	N	79					105
							87	9									
01	3100	N	3151	-0-	51	65	91	1	2960	2	N	91	171	1			25
							100	9									
02	2800	N	2760	-0-	-40	25	81	1	2679	2	N	-0-					25
03	3064	N	3039	-0-	-25	-0-	87	1	2849	2	N	94					119
							103	9									
*04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	83	1	2699	2	N	-0-					119

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2098	-0-	-2162	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	2197	-0-	-2391	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2061	-0-	-2527	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	1740	-0-	-2404	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2075	-0-	-281	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1901	-0-	-229	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	178	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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-

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
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 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
11	4770	X	4202	-0-	-568	-0-	4184	2	18	9	Y	16					86
12	5022	X	4586	-0-	-436	-0-	4538	2	48	9	Y	44					130
01	5022	X	4101	-0-	-921	-0-	3995	2	106	9	Y	96	114	1			112
02	4536	X	4341	-0-	-195	-0-	4300	2	41	9	Y	37	116	1			33
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4929	2	96	9	Y	87	105	1			15
*04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4636	2	44	9	Y	40					55

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

11	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6090	2	26	9	Y	24					61
12	6417	X	5926	-0-	-491	-0-	5872	2	54	9	Y	49					110
01	6417	X	5087	-0-	-1330	-0-	5057	2	30	9	Y	27	105	1			32
02	5796	X	3389	-0-	-2407	-0-	3387	2	2	9	Y	2					34
03	6417	X	4860	-0-	-1557	-0-	4818	2	42	9	Y	38					72
04	6120	X	4359	-0-	-1761	-0-	4349	2	10	9	Y	9	74	1			7

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

11	3510	X	2025	-0-	-1485	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	1492	-0-	-2011	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1885	-0-	-781	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1045	-0-	-1363	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1227	-0-	-1439	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1236	-0-	-804	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

11	1080	N	693	-0-	-387	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

11	1380	N	960	-0-	-420	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1290	X	753	-0-	-537	-0-	753	3		N	-0-			-0-
12	1147	X	764	-0-	-383	-0-	764	3		N	-0-			-0-
01	1333	N	181	-0-	-1152	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	700	N	55	-0-	-645	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	775	N	439	-0-	-336	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-			-0-
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
04	2280	X	1742	-0-	-538	-0-	1742	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

11	3570	X	2374	-0-	-1196	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3		N	-0-			-0-
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3		N	-0-			-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3		N	-0-			-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3		N	-0-			-0-
*04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-			-0-
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3		N	-0-			-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3		N	-0-			-0-
*04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

11	4230	X	3374	-0-	-856	-0-	3374	3		N	-0-			-0-
12	4371	X	3023	-0-	-1348	-0-	3023	3		N	-0-			-0-
01	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	3313	3		N	-0-			-0-
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-			-0-
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
*04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

11	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2581	3		N	-0-			-0-
12	2604	X	2328	-0-	-276	-0-	2328	3		N	-0-			-0-
01	2790	X	2186	-0-	-604	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
02	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
03	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
04	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	2407	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	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
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1907	-0-	-109	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1961	-0-	-199	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2843	-0-	-907	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2520	-0-	-140	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3418	-0-	-860	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2681	-0-	-1459	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5102	-0-	-538	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5821	-0-	-7	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5719	-0-	-109	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4390	-0-	-818	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	3843	-0-	-1985	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5341	-0-	-299	-0-	5341	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
*04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	200	-0-	-2410	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3612	-0-	512	512	3612	3			N	-0-					-0-
01	2933	N	2421	-0-	-512	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2300	-0-	-428	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					11
12	4278	X	3219	-0-	-1059	-0-	3219	2			Y	-0-					11
01	4588	X	3989	-0-	-599	-0-	3989	2			Y	-0-					11
02	4144	X	2947	-0-	-1197	-0-	2947	2			Y	-0-					11
03	4588	X	3455	-0-	-1133	-0-	3455	2			Y	-0-					11
04	3870	X	3485	-0-	-385	-0-	3410	2	75	9	Y	68					79

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

11	2640	X	1970	-0-	-670	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3132	-0-	-788	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2969	-0-	-1371	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

11	2850	X	24	-0-	-2826	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	364	-0-	-1651	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

11	3000	N	2886	-0-	-114	187	2886	3			N	-0-					-0-
12	3182	X	2995	-0-	-187	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2635	-0-	-137	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
*04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

11	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1984	-0-	-1466	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	922	-0-	-1434	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1453	-0-	-947	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
*04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1776	-0-	-684	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1439	-0-	-1103	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2066	-0-	-507	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2715	-0-	-435	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1807	-0-	-1133	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
*04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	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
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1989	-0-	-429	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1370	-0-	-550	-0-	1370	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
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
*04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2314	-0-	-1766	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3874	-0-	-435	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2316	-0-	-1576	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3215	-0-	-660	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3765	-0-	-105	-0-	3765	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
*04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	1601	-0-	-1969	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	1410	-0-	-2279	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	172	-0-	-218	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	840	N	515	-0-	-325	-0-	515	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2563	-0-	-1219	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2532	-0-	-884	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3313	-0-	-469	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2902	-0-	-128	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3437	-0-	337	337	3437	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2629	-0-	-171	166	2629	3			N	-0-					-0-
03	2906	N	2740	-0-	-166	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	477	-0-	-2493	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2813	-0-	-1000	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2877	-0-	-813	-0-	2877	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1794	-0-	-166	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1660	-0-	-410	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1327	-0-	-413	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	505	-0-	-365	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1297	-0-	-293	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	972	-0-	-228	-0-	972	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
*04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	401	-0-	-529	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	660	N	259	-0-	-401	-0-	259	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
*04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1537	-0-	-695	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2832	-0-	-48	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1786	-0-	-1064	-0-	1786	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
11	3840	X	3682	-0-	-158	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3053	-0-	-915	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3221	-0-	-1150	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	2873	-0-	-1075	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3030	-0-	-1341	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2756	-0-	-934	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2055	-0-	-1755	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	1219	-0-	-2718	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	1538	-0-	-1965	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2025	-0-	-915	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1804	-0-	-266	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3148	-0-	-44	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3160	-0-	-374	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
*04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1001	-0-	-439	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	779	-0-	-802	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	378	-0-	-1992	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	663	-0-	-1166	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	3			N	-0-					-0-
*04	1997	N	1727	-0-	-270	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1719	-0-	-351	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	966	-0-	-987	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1479	-0-	-939	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1763	-0-	-421	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1958	-0-	-460	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	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
11	4380	X	4272	-0-	-108	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3943	-0-	-335	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3658	-0-	-318	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3984	-0-	-418	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4229	-0-	-31	-0-	4229	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	N	-0-					33
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					33
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	1	1	46	2	N	-0-					33
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					33
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	2	N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1475	-0-	-595	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2290	-0-	-620	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1656	-0-	-954	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1521	-0-	-19	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1915	-0-	-1115	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1706	-0-	-402	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5082	-0-	-560	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5199	-0-	-381	-0-	5199	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

11	1260	N	485	-0-	-775	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

11	4110	X	4073	-0-	-37	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3974	-0-	-273	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3639	-0-	-169	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3852	-0-	-364	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3401	-0-	-679	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	2593	-0-	-941	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	1855	-0-	-1152	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1949	-0-	-655	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2052	-0-	-468	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

11	4830	X	4309	-0-	-521	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4464	-0-	-527	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4200	-0-	-791	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3858	-0-	-174	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3864	-0-	-600	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	4013	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2956	-0-	-950	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3191	-0-	-622	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3065	-0-	-603	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	2598	-0-	-1332	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2684	-0-	-916	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2997	-0-	-723	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

11	3450	X	2776	-0-	-674	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3039	-0-	-805	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	734	-0-	-2738	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	744	-0-	-2759	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1018	-0-	-1922	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

11	1800	N	1075	-0-	-725	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	160	-0-	-1266	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	54	-0-	-1372	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

11	2970	X	2665	-0-	-305	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
01	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	4943	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
*04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5327	3	55	9	Y	50					129
12	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5603	3	59	9	Y	54	104	1			79
01	4960	X	4316	-0-	-644	-0-	4286	3	30	9	Y	27	85	1			21
02	4480	X	3490	-0-	-990	-0-	3448	3	42	9	Y	38					59
03	4960	X	4010	-0-	-950	-0-	3957	3	53	9	Y	48	79	1			28
*04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5717	3	61	9	Y	55	54	1			29

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	1979	-0-	-1201	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2759	-0-	-527	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2833	-0-	-453	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2638	-0-	-121	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
*04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1412	3	24	9	Y	22					45
12	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1363	3	55	9	Y	50	36	1			59
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1045	3	36	9	Y	33	66	1			26
02	1344	X	510	-0-	-834	-0-	500	3	10	9	Y	9					35
03	1488	X	551	-0-	-937	-0-	467	3	84	9	Y	76	68	1			43
04	1440	X	724	-0-	-716	-0-	602	3	122	9	Y	111	96	1			58

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2227	-0-	-263	-0-	2219	3	8	9	Y	7					7
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4260	3	3	9	Y	3	5	1			5
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4132	3	1	9	Y	1	5	1			1
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2929	3	2	9	Y	2					3
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3787	3	2	9	Y	2	4	1			1
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3789	3	3	9	Y	3	2	1			2

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2205	-0-	-195	-0-	2193	3	12	9	Y	11					48
12	2480	N	1758	-0-	-722	-0-	1750	3	8	9	Y	7	38	1			17
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1379	3	29	9	Y	26	23	1			20
02	2072	N	1208	-0-	-864	-0-	1205	3	3	9	Y	3					23
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2000	3	11	9	Y	10	27	1			6
04	1350	N	1077	-0-	-273	-0-	1077	3			Y	-0-	6	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	2777	-0-	-2113	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	3480	-0-	-1573	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3656	-0-	-1397	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3215	-0-	-5	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3487	-0-	-53	-0-	3487	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	2	1	74	2	N	-0-					19
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					19
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					19
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					20
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					9
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					9
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-					9
02	2296	N	2239	-0-	-57	-0-	2239	3			Y	-0-					9
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					9
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	196	N	36	-0-	-160	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					33
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	173	1	46	3	Y	-0-					33
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	178	1	180	3	Y	-0-					33
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	156	1	127	3	Y	-0-					33
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	128	1	69	3	Y	1	30	1			4
							1	9									
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2831	2	66	9	N	60					160
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2975	2	61	9	N	55					215
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2888	2	24	9	N	22					237
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2665	2	33	9	N	30					267
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2000	2	41	9	N	37	154	1			150
*04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2713	2	33	9	N	30					180

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
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	N	4					25
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					27
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					27
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	4409	-0-	-2132	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	4530	-0-	-1378	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
*04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1835	-0-	-125	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1620	-0-	-420	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					59
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	621	3	28	9	Y	25					84
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					84
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	465	3			Y	-0-					84
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			Y	-0-					84
04	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	3			Y	-0-					84

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

11	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1631	-0-	-539	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

11	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1030	-0-	-118	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
01	620	N	336	-0-	-284	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1191	-0-	-1189	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
*04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	980	N	733	-0-	-247	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

11	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1205	-0-	-83	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
01	2697 N	2210	-0-	-487	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
02	2436 N	2224	-0-	-212	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03	2697 N	2568	-0-	-129	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*04	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
01	2511 X	1328	-0-	-1183	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
*04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	8979	2	39	9	N	35					180
12	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	10111	2	110	9	N	100					280
01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2528	2	11	9	N	10	190	1			100
02	196 X	63	-0-	-133	-0-	52	2	11	9	N	10					110
*03	9455 X	682	-0-	-8773	-0-	660	2	22	9	N	20					130
04	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					130

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	131	1	10	9	Y	9					87
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	210	1	230	3	Y	6					93
						7	9									
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	173	1	22	9	Y	20					113
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	163	1	183	3	Y	-0-					113
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	218	1	419	3	Y	-0-					113
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					113

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4688	3	24	9	Y	22	62	1			36
12	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	4704	3	21	9	Y	19					55
01	4681	X	4300	-0-	-381	-0-	4269	3	31	9	Y	28					83
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4398	3	43	9	Y	39					122
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4768	3	42	9	Y	38	87	1			73
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					73

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

11	5970	X	5853	-0-	-117	-0-	554	1	5242	3	Y	52					149
							57	9									
12	6169	X	5989	-0-	-180	-0-	585	1	5346	3	Y	53	162	1			40
							58	9									
01	6169	X	5556	-0-	-613	-0-	570	1	4909	3	Y	70					110
							77	9									
02	5572	X	5368	-0-	-204	-0-	509	1	4801	3	Y	53					163
							58	9									
03	6169	X	6098	-0-	-71	-0-	570	1	5462	3	Y	60	152	1			71
							66	9									
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					71

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

11	6750	X	5916	-0-	-834	-0-	5842	3	74	9	Y	67					138
12	6975	X	6208	-0-	-767	-0-	6154	3	54	9	Y	49	121	1			66
01	6789	X	1818	-0-	-4971	-0-	1804	3	14	9	Y	13					79
02	5740	X	530	-0-	-5210	-0-	530	3			Y	-0-					79
03	6355	X	842	-0-	-5513	-0-	842	3			Y	-0-					79
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					79

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4130	3	46	9	N	42					73
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4162	3	42	9	N	38					111
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4038	3	41	9	N	37					148
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	3	45	9	N	41					189
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4109	3	48	9	N	44	178	1			55
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					55

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	3	4	9	Y	4					50
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1070	3	7	9	Y	6					56
01	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	3			Y	-0-					56
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	3	11	9	Y	10					66
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					66
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					66

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	1176	-0-	-2574	-0-	1175	3	1	9	N	1					37
12	3875	X	1007	-0-	-2868	-0-	1007	3			N	-0-					37
01	2232	X	971	-0-	-1261	-0-	971	3			N	-0-					37
02	1456	X	628	-0-	-828	-0-	628	3			N	-0-					37
03	1209	X	858	-0-	-351	-0-	858	3			N	-0-					37
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					37

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	209	3	26	9	Y	24	70	1			39
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	196	3	22	9	Y	20					59
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	159	3	32	9	Y	29					88
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	30	3	7	9	Y	6					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	1			27
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	3771	X	2077	-0-	-1694	-0-	139	1	1937	3	N	1	1	8			3
							1	9									
12	2108	X	1324	-0-	-784	-0-	89	1	1235	3	N	-0-					3
01	2108	X	918	-0-	-1190	-0-	60	1	845	3	N	12					15
							13	9									
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					15
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					15
04	900	N	-0-	-0-	-900	-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
11	3000	N	5915	-0-	2915	7855	5863	2	52	9	N	47					173
12	13949	X	6094	-0-	-7855	-0-	6038	2	56	9	N	51	111	1			113
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5986	2	55	9	N	50	71	1			92
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5180	2	50	9	N	45					137
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5693	2	52	9	N	47					184
*04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4303	2	13	9	N	12					196

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					363
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N	2					365
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1					366
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1					367
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2					369
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	N	1					370

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2098	2	31	9	N	28					110
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1967	2	30	9	N	27	87	1			50
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2088	2	22	9	N	20					70
02	1988	N	706	-0-	-1282	-0-	615	2	91	9	N	83	83	1			70
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					70
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-	587	2			N	-0-					63
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					63
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					64
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					64
03	589	N	193	-0-	-396	-0-	193	2			N	-0-					64
04	570	N	243	-0-	-327	-0-	243	2			N	-0-					64

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	71	-0-	-349	-0-	71	2			N	-0-					107
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					107
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					107
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					107
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					107
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2684	3	61	9	N	55					205
12	2821	X	2208	-0-	-613	-0-	2199	3	9	9	N	8					213
01	2914	X	1722	-0-	-1192	-0-	1630	3	92	9	N	84					297
02	2632	X	1890	-0-	-742	-0-	1849	3	41	9	N	37					334
03	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	2369	3	58	9	N	53	167	1			220
*04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2996	3	36	9	N	33					253

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
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					93
12	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	1787	3			N	-0-					93
01	1984	N	1240	-0-	-744	-0-	1240	3			N	-0-					93
02	1820	N	1286	-0-	-534	-0-	1286	3			N	-0-					93
03	1798	N	575	-0-	-1223	-0-	575	3			N	-0-					93
04	1200	N	393	-0-	-807	-0-	393	3			N	-0-					93

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					81
12	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					81
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					81
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					81
*03	1240	N	241	-0-	-999	-0-	241	2			N	-0-					81
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					81

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					113
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					113
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					113
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					113
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	395	2	18	9	N	16					129
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1					130

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

11	3450	X	2689	-0-	-761	-0-	2689	2			N	-0-	130	1			88
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4154	2	85	9	N	77					165
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4296	2	92	9	N	84	183	1			66
02	3304	X	1044	-0-	-2260	-0-	1014	2	30	9	N	27					93
03	4247	X	1056	-0-	-3191	-0-	1014	2	42	9	N	38					131
04	4200	X	1127	-0-	-3073	-0-	1095	2	32	9	N	29					160

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

11	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7641	2	107	9	N	97	184	1			65
12	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14249	2	221	9	N	201					266
01	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	22406	2	273	9	N	248	379	1			135
02	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	17759	2	303	9	N	275	195	1			215
03	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17465	2	267	9	N	243	187	1			271
*04	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15612	2	202	9	N	184	370	1			85

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

11	23280	X	3608	-0-	-19672	-0-	3580	2	28	9	N	25					198
12	21917	X	2169	-0-	-19748	-0-	2163	2	6	9	N	5	114	1			89
01	11563	X	7	-0-	-11556	-0-	7	2			N	-0-					89
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					N	-0-					89
03	8525	X	1643	-0-	-6882	-0-	1643	2			N	-0-					89
04	3600	X	2587	-0-	-1013	-0-	2526	2	61	9	N	55					144

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

11	720	N	634	-0-	-86	-0-	628	2	6	9	N	5					138
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	707	2	6	9	N	5					143
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	677	2	3	9	N	3					146
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	577	2	8	9	N	7					153
03	744	N	586	-0-	-158	-0-	576	2	10	9	N	9					162
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	576	2	12	9	N	11					173

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	1466	2	21	9	N	19					553
12	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1649	2	19	9	N	17					570
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1579	2	13	9	N	12					582
02	1428	N	1366	-0-	-62	-0-	1348	2	18	9	N	16					598
03	1705	N	1365	-0-	-340	-0-	1344	2	21	9	N	19					617
04	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	1343	2	9	9	N	8					625

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2412	2	118	9	N	107	105	1			21
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2369	2	116	9	N	105	101	1			25
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2308	2	110	9	N	100	71	1			54
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2125	2	102	9	N	93	85	1			62
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2330	2	114	9	N	104	123	1			43
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2111	2	55	9	N	50	67	1			26

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	420	1	2535	2	N	-0-					28
12	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	434	1	2716	2	N	-0-					28
01	3255 X	3181	-0-	-74	-0-	424	1	2757	2	N	-0-					28
02	2940 X	2879	-0-	-61	-0-	295	1	2584	2	N	-0-					28
03	3162 X	2899	-0-	-263	-0-	392	1	2507	2	N	-0-					28
*04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	396	1	2716	2	N	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

11	810 N	616	-0-	-194	-0-	37	1	579	2	N	-0-					10
12	744 N	583	-0-	-161	-0-	34	1	549	2	N	-0-					10
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	36	1	557	2	N	-0-					10
02	588 N	483	-0-	-105	-0-	29	1	454	2	N	-0-					10
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	N	-0-					10
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	37	1	520	2	N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

11	2430	N	2138	-0-	-292	-0-	265	1	1863	2	Y	9					37
							10	9									
12	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	310	1	2222	2	Y	17	2	8			52
							19	9									
01	2480	N	2152	-0-	-328	-0-	277	1	1855	2	Y	18	1	8			69
							20	9									
02	1988	N	1966	-0-	-22	-0-	241	1	1713	2	Y	11					80
							12	9									
03	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	310	1	2123	2	Y	14	2	8			92
							15	9									
*04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	300	1	2078	2	Y	14					106
							15	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	61	1	2131	2	N	1	1	8			21
							1	9									
12	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	129	1	1733	2	N	1	1	8			21
							1	9									
01	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	1907	2	1	9	N	1	1	8			21
02	1904	N	1673	-0-	-231	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8			21
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1837	2	1	9	N	1	1	8			21
04	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	97	1	1624	2	N	1	1	8			21
							1	9									

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

11	2340	X	1119	-0-	-1221	-0-	177	1	942	2	Y	-0-					128
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	376	1	2195	2	Y	-0-					128
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	310	1	2294	2	Y	2	2	8			128
							2	9									
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	332	1	2410	2	Y	4	4	8			128
							4	9									
03	2573	X	2151	-0-	-422	-0-	406	1	1744	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
*04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	372	1	2237	2	Y	2	2	8			128
							2	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	185	1	772	2	N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	201	1	918	2	N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	193	1	962	2	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	143	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	185	1	831	2	N	-0-					-0-
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	163	1	729	2	N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					19
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					19
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					19
02	168	N	26	-0-	-142	-0-	26	2			Y	-0-					19
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					19
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	28560	X	11271	-0-	-17289	-0-	11173	2	98	9	N	89	9	8			160
12	26350	X	24811	-0-	-1539	-0-	24697	2	114	9	N	104	154	1	4	8	106
01	22816	X	21878	-0-	-938	-0-	21726	2	152	9	N	138	157	1	4	8	83
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18165	2	147	9	N	134	148	1	6	8	63
03	24800	X	16852	-0-	-7948	-0-	16705	2	147	9	N	134	146	1	7	8	44
04	24000	X	14811	-0-	-9189	-0-	14679	2	132	9	N	120	130	1	6	8	28

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

11	3120	X	1478	-0-	-1642	-0-	101	1	1373	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3038	X	1365	-0-	-1673	-0-	99	1	1259	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	3038	X	1061	-0-	-1977	-0-	78	1	975	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	2744	X	908	-0-	-1836	-0-	81	1	827	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	1081	-0-	-996	-0-	75	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	880	-0-	-590	-0-	63	1	816	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3760	2	59	9	N	54	179	1			62
12	2542	X	875	-0-	-1667	-0-	866	2	9	9	N	8					70
01	2542	X	444	-0-	-2098	-0-	444	2			N	-0-					70
02	2296	X	430	-0-	-1866	-0-	405	2	25	9	N	23					93
03	2542	X	662	-0-	-1880	-0-	654	2	8	9	N	7					100
04	2460	X	534	-0-	-1926	-0-	534	2			N	-0-					100

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

11	1800	N	1055	-0-	-745	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	941	-0-	-361	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

11	1650	X	409	-0-	-1241	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	5	-0-	-1975	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	5010	X	4677	-0-	-333	-0-	128	1	4549	2	Y	-0-					100
12	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	169	1	5825	2	Y	48					148
							53	9									
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	133	1	4667	2	Y	37	167	1			18
							41	9									
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	138	1	4749	2	Y	-0-					18
03	5177	X	5064	-0-	-113	-0-	143	1	4921	2	Y	-0-					18
*04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	160	1	5469	2	Y	27					45
							30	9									

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

11	3990	X	3982	-0-	-8	-0-	114	1	3868	2	N	-0-					14
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	120	1	4053	2	N	56					70
							62	9									
01	3999	X	3387	-0-	-612	-0-	97	1	3290	2	N	-0-					70
02	3724	X	3525	-0-	-199	-0-	103	1	3422	2	N	-0-					70
03	4247	X	4129	-0-	-118	-0-	117	1	4012	2	N	-0-					70
04	4110	X	4078	-0-	-32	-0-	118	1	3960	2	N	-0-					70

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	631	-0-	-719	-0-	631	3			Y	-0-					10
12	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	1589	3	6	9	Y	5					15
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					15
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					15
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					15
04	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1317	3			Y	-0-					15

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
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					10
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					10
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					10
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					10
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					10
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	168	2	7	9	Y	6					16

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	750	N	52	-0-	-698	-0-	52	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2513	-0-	-1747	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3048	-0-	-1096	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4389	-0-	-51	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	5	1	173	2	N	-0-					60
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	6	1	192	2	N	-0-					60
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	5	1	174	2	N	7					67
							8	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	5	1	155	2	N	-0-					67
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	5	1	158	2	N	3					70
							3	9									
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	4	1	148	2	N	-0-					70

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					99
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					99
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					99
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					99
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					99
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

11	1020	N	696	-0-	-324	-0-	696	3			N	-0-					30
12	899	N	688	-0-	-211	-0-	688	3			N	-0-					30
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					30
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					30
03	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	3			N	-0-					30
04	660	N	306	-0-	-354	-0-	306	3			N	-0-					30

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61			140

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					19
12	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					19
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					19
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					19
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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

11	3150	X	2110	-0-	-1040	-0-	130	1	1947	3	N	30					62
							33	9									
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	146	1	2187	3	N	50					112
							55	9									
01	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	144	1	2191	3	N	13					125
							14	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	131	1	1965	3	N	9					134
							10	9									
03	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	135	1	2061	3	N	38					172
							42	9									
04	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	128	1	1950	3	N	22	186	1			8
							24	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	131	1	1878	3	N	87					155
							96	9									
12	2294	N	1875	-0-	-419	-0-	118	1	1669	3	N	80	187	1	1	8	47
							88	9									
01	2294	N	1452	-0-	-842	-0-	88	1	1268	3	N	87					134
							96	9									
02	1960	N	1459	-0-	-501	-0-	89	1	1270	3	N	91	145	1			80
							100	9									
03	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	90	1	1305	3	N	64					144
							70	9									
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	87	1	1268	3	N	37	166	1			15
							41	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

11	3390	X	3330	-0-	-60	-0-	3184	2	146	9	N	133	187	1			21
12	3503	X	3067	-0-	-436	-0-	2981	2	86	9	N	78					99
01	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3120	2	100	9	N	91					190
02	3108	X	2886	-0-	-222	-0-	2853	2	33	9	N	30	95	1			125
03	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	2949	2	125	9	N	114	183	1			56
04	3330	X	2555	-0-	-775	-0-	2489	2	66	9	N	60					116

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1033	-0-	-1967	359	1033	2			Y	-0-					72
12	1891	N	1500	-0-	-391	-0-	1496	2	4	9	Y	4					76
01	1953	X	1549	-0-	-404	-0-	1543	2	6	9	Y	5					81
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	Y	3					84
03	1829	X	893	-0-	-936	-0-	874	2	19	9	Y	17	83	1			18
04	1500	X	1098	-0-	-402	-0-	1089	2	9	9	Y	8					26

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
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2169	2	26	9	N	24					218
12	2077	X	1837	-0-	-240	-0-	1820	2	17	9	N	15					233
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1943	2	65	9	N	59					292
02	2044	N	590	-0-	-1454	-0-	553	2	37	9	N	34	170	1			156
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2726	2	70	9	N	64	164	1			56
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2197	2	48	9	N	44					100

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	217	-0-	-563	-0-	211	2	6	9	N	5					220
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	596	2	7	9	N	6					226
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	N	8					234
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	N	12					246
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1011	2	13	9	N	12	176	1			82
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1041	2	24	9	N	22					104

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	1			N	-0-					160
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					160
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					160
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					160
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					160
04	420	N	-0-	-0-	-420	-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
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					26
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					26
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					26
02	196	N	32	-0-	-164	-0-	32	3			Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					26

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	961	3	58	9	N	53					113
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1010	3	54	9	N	49					162
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	932	3	52	9	N	47					209
02	952	N	796	-0-	-156	-0-	741	3	55	9	N	50	177	1			82
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	770	3	51	9	N	46					128
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					128

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

11	3000	N	3807	-0-	807	1962	3674	2	133	9	N	121	180	1			115
12	5844	X	3882	-0-	-1962	-0-	3771	2	111	9	N	101					216
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3457	2	98	9	N	89	181	1			124
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3137	2	102	9	N	93					217
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3325	2	110	9	N	100	179	1			138
*04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3197	2	102	9	N	93					231

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	619	-0-	619	619	563	2	56	9	N	51					51
03	4753	X	4134	-0-	-619	-0-	3957	2	177	9	N	161	188	1			24
*04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3928	2	150	9	N	136					160

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					13
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	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
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10818	2	160	9	N	145	183	1			178
12	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10462	2	151	9	N	137	182	1			133
01	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	9926	2	177	9	N	161	191	1			103
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8763	2	160	9	N	145					248
03	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9476	2	112	9	N	102	175	1			175
*04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8593	2	107	9	N	97	189	1			83

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
11	11040	X	10783	-0-	-257	-0-	10677	2	106	9	N	96	195	1			178
12	13950	X	10161	-0-	-3789	-0-	10008	2	153	9	N	139	180	1			137
01	13950	X	8132	-0-	-5818	-0-	8060	2	72	9	N	65	118	1			84
02	12600	X	8397	-0-	-4203	-0-	8295	2	102	9	N	93					177
03	11160	X	8462	-0-	-2698	-0-	8365	2	97	9	N	88	163	1			102
04	10770	X	7695	-0-	-3075	-0-	7609	2	86	9	N	78					180

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
11	7230	X	6142	-0-	-1088	-0-	6097	2	45	9	N	41	181	1			92
12	7316	X	6126	-0-	-1190	-0-	6082	2	44	9	N	40	80	1			52
01	7006	X	6109	-0-	-897	-0-	6065	2	44	9	N	40					92
02	6104	X	4898	-0-	-1206	-0-	4859	2	39	9	N	35					127
03	6572	X	6538	-0-	-34	-0-	6487	2	51	9	N	46					173
04	6150	X	5665	-0-	-485	-0-	5621	2	44	9	N	40					213

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
11	1230	X	955	-0-	-275	-0-	947	2	8	9	N	7					120
12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-	71	1			49
01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5					54
02	896	X	742	-0-	-154	-0-	739	2	3	9	N	3					57
03	1240	X	942	-0-	-298	-0-	930	2	12	9	N	11					68
04	1200	X	721	-0-	-479	-0-	718	2	3	9	N	3					71

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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	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

11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1013	2	160	9	N	145					188
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1015	2	96	9	N	87	174	1			101
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	991	2	128	9	N	116	152	1			65
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1011	2	195	9	N	177	162	1			80
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1108	2	165	9	N	150					230
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1023	2	109	9	N	99	162	1			167

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	5	5	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

11	5130	X	2811	-0-	-2319	-0-	2768	2	43	9	N	39					144
12	5301	X	404	-0-	-4897	-0-	373	2	31	9	N	28					172
01	5301	X	170	-0-	-5131	-0-	102	2	68	9	N	62					234
02	4788	X	574	-0-	-4214	-0-	571	2	3	9	N	3	181	1			56
03	5301	X	542	-0-	-4759	-0-	530	2	12	9	N	11					67
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					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 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

11	240	N	190	-0-	-50	-0-	186	2	4	9	N	4					99
12	310	N	191	-0-	-119	-0-	188	2	3	9	N	3					102
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	218	2	3	9	N	3					105
02	2800	N	12210	-0-	9410	9410	12191	2	19	9	N	17					122
03	3100	N	10498	-0-	7398	16808	10489	2	9	9	N	8					130
*04	3000	N	6792	-0-	3792	20600	6773	2	19	9	N	17					147

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

11	720	N	522	-0-	-198	-0-	12 2	1 9	508	3	Y	2	2	1			-0-
12	620	N	489	-0-	-131	-0-	11 2	1 9	476	3	Y	2	2	1			-0-
01	775	N	486	-0-	-289	-0-	8 2	1 9	476	3	Y	2	2	1			-0-
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	8 2	1 9	412	3	Y	2	2	1			-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	10 2	1 9	443	3	Y	2	2	1			-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	10 2	1 9	427	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	730	-0-	-80	-0-	21	1	700	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	14	1	450	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	821	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	706	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	533	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	21	1	687	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

11	510	N	283	-0-	-227	-0-	6	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	27	1	1732	3	Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	26	1	1311	3	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	26	1	1176	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	479	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	404	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	29	1	1302	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	10	1	342	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	23	1	779	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
04	540	N	271	-0-	-269	-0-	8	1	260	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 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
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	9 1		315 3		Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	1 1		33 3		Y	-0-					-0-
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	6 3				Y	-0-					-0-
02	308	N	3	-0-	-305	-0-	3 3				Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12 1		380 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
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	50 1 14 9		2713 3		Y	13	13 1				2
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	43 1 14 9		2519 3		Y	13	13 1				2
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	31 1 15 9		2671 3		Y	14	14 1				2
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	40 1 15 9		2575 3		Y	14	14 1				2
03	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	45 1 15 9		1515 3		Y	14	14 1				2
*04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	46 1 17 9		2506 3		Y	15	15 1				2

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	761	-0-	-169	-0-	17	1	721	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
12	961	N	729	-0-	-232	-0-	16	1	689	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	13	1	831	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	756	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	18	1	787	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	16	1	722	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

11	3000	N	3413	-0-	413	413	61	1	3283	3	Y	63	59	1			11
							69	9									
12	3100	N	3807	-0-	707	1120	64	1	3666	3	Y	70	71	1			10
							77	9									
01	3100	N	3746	-0-	646	1766	42	1	3621	3	Y	75	75	1			10
							83	9									
02	5165	X	3399	-0-	-1766	-0-	51	1	3269	3	Y	72	71	1			11
							79	9									
03	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	65	1	2199	3	Y	74	75	1			10
							81	9									
*04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	56	1	3110	3	Y	77	76	1			11
							85	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6855 - 9942

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	43 64	1 9	2322	3	Y	58	56	1			10
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	39 63	1 9	2258	3	Y	57	59	1			8
01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	32 83	1 9	2757	3	Y	75	73	1			10
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	38 77	1 9	2405	3	Y	70	70	1			10
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	47 80	1 9	1627	3	Y	73	73	1			10
*04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	41 81	1 9	2307	3	Y	74	74	1			10

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	25	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	23	1	1339	3	Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	14	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	15	1	966	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	597	-0-	-271	-0-	17	1	580	3	Y	-0-					-0-
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	17	1	956	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9 61	1 9	374	3	Y	55	51	1			9
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8 59	1 9	340	3	Y	54	55	1			8
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	5 58	1 9	311	3	Y	53	54	1			7
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	7 62	1 9	332	3	Y	56	55	1			8
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9 65	1 9	373	3	Y	59	59	1			8
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7 61	1 9	302	3	Y	55	55	1			8

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	34	1	1165	3	Y	-0-			-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	35	1	1118	3	Y	-0-			-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	23	1	1047	3	Y	-0-			-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	34	1	1229	3	Y	-0-			-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	52	1	1816	3	Y	-0-			-0-
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	62	1	2032	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

11	1470	N	996	-0-	-474	-0-	27	1	912	3	Y	52	52	1					4
							57	9											
12	1023	N	821	-0-	-202	-0-	23	1	745	3	Y	48	50	1					2
							53	9											
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	18	1	814	3	Y	55	54	1					3
							61	9											
02	952	N	719	-0-	-233	-0-	18	1	656	3	Y	41	40	1					4
							45	9											
03	806	N	351	-0-	-455	-0-	9	1	323	3	Y	17	21	1					-0-
							19	9											
04	870	N	418	-0-	-452	-0-	12	1	384	3	Y	20	19	1					1
							22	9											

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

11	1110	N	910	-0-	-200	-0-	16	1	870	3	Y	22	20	1					4
							24	9											
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	19	1	1105	3	Y	27	27	1					4
							30	9											
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	14	1	1218	3	Y	33	33	1					4
							36	9											
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	15	1	983	3	Y	28	28	1					4
							31	9											
03	1147	N	729	-0-	-418	-0-	21	1	675	3	Y	30	30	1					4
							33	9											
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	22	1	1242	3	Y	40	38	1					6
							44	9											

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

11	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	37	1	1248	3	Y	4	4	1					-0-
							4	9											
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	42	1	1379	3	Y	5	5	1					-0-
							6	9											
01	1581	N	1136	-0-	-445	-0-	25	1	1107	3	Y	4	4	1					-0-
							4	9											
02	1232	N	1131	-0-	-101	-0-	31	1	1096	3	Y	4	4	1					-0-
							4	9											
03	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	38	1	1308	3	Y	4	4	1					-0-
							4	9											
04	1110	N	591	-0-	-519	-0-	18	1	571	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
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
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	32	1	1096	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
12	992	N	722	-0-	-270	-0-	21	1	688	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	24	1	1082	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
02	2800	N	9581	-0-	6781	6781	254	1	9140	3	Y	170	154	1			17
							187	9									
03	3100	N	12310	-0-	9210	15991	333	1	11769	3	Y	189	201	1			5
							208	9									
*04	3000	N	9140	-0-	6140	22131	267	1	8751	3	Y	111	108	1			8
							122	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
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	48	1	2027	3	Y	50	49	1			8
							55	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	48	1	2032	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
01	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	32	1	2026	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	37	1	1838	3	Y	53	53	1			8
							58	9									
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	49	1	2088	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
04	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	43	1	1925	3	Y	59	59	1			8
							65	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
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

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
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	83	1	2816	3	Y	49	47	1			4
							54	9									
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	86	1	2777	3	Y	51	53	1			2
							56	9									
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	57	1	2517	3	Y	52	51	1			3
							57	9									
02	2716	N	2330	-0-	-386	-0-	62	1	2223	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
03	2914	N	2538	-0-	-376	-0-	69	1	2425	3	Y	40	43	1			1
							44	9									
*04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	75	1	2450	3	Y	38	36	1			3
							42	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 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
11	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	51	1	1725	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	52	1	1677	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	37	1	1651	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
02	1708	N	1507	-0-	-201	-0-	40	1	1448	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	52	1	1809	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
04	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	43	1	1363	3	Y	13	12	1			1
							14	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	26	1	1119	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	27	1	1162	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	19	1	1177	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	21	1	1059	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	28	1	1215	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	25	1	1138	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

11	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	53	1	1796	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
12	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	54	1	1767	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
01	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	38	1	1680	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
02	1764	N	1354	-0-	-410	-0-	36	1	1298	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	57	1	1979	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
04	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	43	1	1432	3	Y	16	16	1			1
							18	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	52	1	1751	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
12	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	55	1	1753	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2216	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	54	1	1940	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	55	1	1961	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
04	2220	N	1917	-0-	-303	-0-	56	1	1846	3	Y	14	13	1			1
							15	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

11	1530	N	1225	-0-	-305	-0-	35	1	1172	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	34	1	1106	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
01	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	24	1	1060	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
02	1148	N	960	-0-	-188	-0-	26	1	920	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	40	1	1314	3	Y	16	15	1			1
							18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	6	1	322	3	Y	22	26	1			4
							24	9									
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	6	1	318	3	Y	41	39	1			6
							45	9									
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	4	1	350	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	4	1	266	3	Y	36	37	1			5
							40	9									
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	5	1	177	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
04	390	N	237	-0-	-153	-0-	42	1	166	3	Y	26	27	1			4
							29	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

11	570	N	370	-0-	-200	-0-	7	1	357	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1147	N	416	-0-	-731	-0-	7	1	402	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	961	N	567	-0-	-394	-0-	6	1	551	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	403	N	160	-0-	-243	-0-	5	1	151	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	540	N	311	-0-	-229	-0-	5	1	299	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	32	1	1377	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1121	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	24	1	1489	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	26	1	1314	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1398	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	3	Y	26	25	1			4
							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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

11	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	47	1	1591	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	47	1	1531	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
01	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	32	1	1423	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
02	1568	N	1174	-0-	-394	-0-	31	1	1131	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	48	1	1571	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	39	1	1281	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

11	1440	N	494	-0-	-946	-0-	9	1	477	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	1240	N	451	-0-	-789	-0-	8	1	435	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1240	N	416	-0-	-824	-0-	5	1	404	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	5	1	327	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	19	1	634	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	36	1	1989	3	Y	38	35	1			5
							42	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1013	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	31	1	993	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
01	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	22	1	961	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	24	1	856	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	30	1	1063	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	28	1	913	3	Y	14	13	1			1
							15	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

11	180	N	132	-0-	-48	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	70	1	2371	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	2387	X	2328	-0-	-59	-0-	69	1	2236	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
01	2356	X	1879	-0-	-477	-0-	41	1	1818	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	2324	X	1709	-0-	-615	-0-	46	1	1646	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	2542	X	1881	-0-	-661	-0-	52	1	1814	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
04	2460	X	2030	-0-	-430	-0-	60	1	1953	3	Y	15	14	1			1
							17	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	733	-0-	-137	-0-	21	1	706	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	697	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	868	N	707	-0-	-161	-0-	15	1	685	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	700	N	628	-0-	-72	-0-	17	1	604	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	889	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	17	1	568	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	238	-0-	-272	-0-	6	1	222	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	11	1	324	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	8	1	348	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	7	1	272	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	10	1	333	3	Y	12	11	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
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	359	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	9	1	300	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	7	1	318	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	8	1	280	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	379	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	9	1	302	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	36	1	1226	3	Y	44	44	1			3
							48	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1069	3	Y	41	43	1			1
							45	9									
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	24	1	1051	3	Y	45	44	1			2
							50	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	27	1	962	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	34	1	1217	3	Y	41	44	1			1
							45	9									
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	37	1	1222	3	Y	40	38	1			3
							44	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	5	1	171	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	197	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	177	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	37	1	1284	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	48	1	1635	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	40	1	1302	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1375	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1596	N	1457	-0-	-139	-0-	39	1	1408	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	56	1	1968	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	52	1	1700	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-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									

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
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	28	1	953	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	930	N	433	-0-	-497	-0-	13	1	418	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	20	1	876	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	24	1	871	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	32	1	1126	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	870	N	777	-0-	-93	-0-	24	1	747	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

11	450	N	441	-0-	-9	-0-	12	1	411	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	13	1	403	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	9	1	396	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	10	1	348	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	451	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	12	1	391	3	Y	13	12	1			1
							14	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	18	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	567	-0-	-239	-0-	12	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	440	-0-	-176	-0-	11	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	22	1	783	3	Y	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	95 161	1 9	4023	3	Y	146	144	1			25
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	90 174	1 9	3834	3	Y	158	160	1			23
01	4433	X	3273	-0-	-1160	-0-	49 149	1 9	3075	3	Y	135	140	1			18
02	4004	X	2433	-0-	-1571	-0-	46 110	1 9	2277	3	Y	100	103	1			15
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	101 199	1 9	4357	3	Y	181	171	1			25
04	4290	X	2802	-0-	-1488	-0-	58 134	1 9	2610	3	Y	122	130	1			17

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61		-0-	-0-	-61	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	6	1	188	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	4	1	196	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	287	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	42	1	1795	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1702	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	25	1	1597	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	32	1	1593	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	38	1	1619	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	37	1	1641	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2652	-0-	-348	2825	47	1	2540	3	Y	59	57	1			10
							65	9									
12	3100	N	2736	-0-	-364	2461	45	1	2621	3	Y	64	65	1			9
							70	9									
01	3100	N	2753	-0-	-347	2114	30	1	2649	3	Y	67	67	1			9
							74	9									
02	2800	N	2275	-0-	-525	1589	34	1	2176	3	Y	59	59	1			9
							65	9									
03	3100	N	1550	-0-	-1550	39	43	1	1442	3	Y	59	60	1			8
							65	9									
04	2670	N	2170	-0-	-500	-0-	37	1	2064	3	Y	63	62	1			9
							69	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4288	X	4288	-0-		-0-	-0-	76	1	4139	3	Y	66	65	1			11
								73	9									
12	4650	X	4650	-0-		-0-	-0-	78	1	4491	3	Y	74	74	1			11
								81	9									
01	4757	X	4757	-0-		-0-	-0-	53	1	4615	3	Y	81	81	1			11
								89	9									
02	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-	60	1	3847	3	Y	72	72	1			11
								79	9									
03	3348	X	2855	-0-		-493	-0-	80	1	2690	3	Y	77	77	1			11
								85	9									
*04	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	67	1	3720	3	Y	77	77	1			11
								85	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3678	X	3678	-0-		-0-	-0-	82	1	3495	3	Y	92	88	1			16
								101	9									
12	3792	X	3792	-0-		-0-	-0-	84	1	3596	3	Y	102	103	1			15
								112	9									
01	3768	X	3768	-0-		-0-	-0-	57	1	3589	3	Y	111	111	1			15
								122	9									
02	3304	X	3300	-0-		-4	-0-	63	1	3131	3	Y	96	97	1			14
								106	9									
03	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-	83	1	3552	3	Y	103	103	1			14
								113	9									
04	3540	X	3448	-0-		-92	-0-	73	1	3257	3	Y	107	106	1			15
								118	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5115	X	5115	-0-		-0-	-0-	117	1	4959	3	Y	35	33	1			6
								39	9									
12	4242	X	4242	-0-		-0-	-0-	96	1	4111	3	Y	32	33	1			5
								35	9									
01	3348	X	3280	-0-		-68	-0-	51	1	3199	3	Y	27	28	1			4
								30	9									
02	3024	X	2868	-0-		-156	-0-	56	1	2788	3	Y	22	23	1			3
								24	9									
03	3348	X	3332	-0-		-16	-0-	76	1	3228	3	Y	25	25	1			3
								28	9									
04	3240	X	3178	-0-		-62	-0-	69	1	3078	3	Y	28	27	1			4
								31	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3240	-0-		-0-	-0-	58	1	3148	3	Y	31	30	1			5
								34	9									
12	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-	60	1	3469	3	Y	35	35	1			5
								39	9									
01	3706	X	3706	-0-		-0-	-0-	42	1	3621	3	Y	39	39	1			5
								43	9									
02	2973	X	2973	-0-		-0-	-0-	45	1	2892	3	Y	33	33	1			5
								36	9									
03	3162	X	2218	-0-		-944	-0-	63	1	2114	3	Y	37	37	1			5
								41	9									
04	3060	X	3054	-0-		-6	-0-	54	1	2958	3	Y	38	38	1			5
								42	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	37	1	1578	3	Y	118	115	1			20
							130	9									
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	40	1	1737	3	Y	142	141	1			21
							156	9									
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1778	3	Y	157	157	1			21
							173	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	32	1	1607	3	Y	141	141	1			21
							155	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	46	1	1963	3	Y	163	161	1			23
							179	9									
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	40	1	1786	3	Y	167	167	1			23
							184	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	22	1	917	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	21	1	848	3	Y	41	42	1			6
							45	9									
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	933	3	Y	49	48	1			7
							54	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	17	1	858	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	26	1	1028	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	3	Y	56	55	1			8
							62	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	33	1	1405	3	Y	51	44	1			9
							56	9									
12	620	N	174	-0-	-446	-0-	3	1	163	3	Y	7	15	1			1
							8	9									
01	434	N	10	-0-	-424	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1344	N	202	-0-	-1142	-0-	4	1	189	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	1	1	46	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2536	-0-	-464	1629	57	1	2428	3	Y	46	45	1			8
							51	9									
12	3100	N	2559	-0-	-541	1088	57	1	2446	3	Y	51	51	1			8
							56	9									
01	3100	N	2578	-0-	-522	566	39	1	2477	3	Y	56	56	1			8
							62	9									
02	2800	N	2333	-0-	-467	99	45	1	2234	3	Y	49	50	1			7
							54	9									
03	2734	N	2635	-0-	-99	-0-	59	1	2517	3	Y	54	54	1			7
							59	9									
*04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	52	1	2317	3	Y	56	55	1			8
							62	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	36	1	1540	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	25	1	1553	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	29	1	1433	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	34	1	1471	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	31	1	1372	3	Y	14	14	1			2
							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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	50	1	1705	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	30	1	1018	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	30	1	1344	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1680	N	1301	-0-	-379	-0-	35	1	1258	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	49	1	1624	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	43	1	1416	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	71	1	2379	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	78	1	2518	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	3007	X	2414	-0-	-593	-0-	53	1	2337	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
02	2576	X	2225	-0-	-351	-0-	60	1	2144	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	80	1	2807	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	2550	X	2549	-0-	-1	-0-	75	1	2455	3	Y	17	17	1			1
							19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3271	X	3271	-0-		-0-	-0-	59	1	3164	3	Y	44	42	1			7
								48	9									
12	3632	X	3632	-0-		-0-	-0-	61	1	3516	3	Y	50	50	1			7
								55	9									
01	3815	X	3815	-0-		-0-	-0-	43	1	3711	3	Y	55	55	1			7
								61	9									
02	3220	X	2811	-0-		-409	-0-	43	1	2718	3	Y	45	45	1			7
								50	9									
03	3565	X	1846	-0-		-1719	-0-	52	1	1748	3	Y	42	43	1			6
								46	9									
04	3450	X	2632	-0-		-818	-0-	45	1	2537	3	Y	45	45	1			6
								50	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	30	1	1647	3	N	29	29	1			5
								32	9									
12	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	32	1	1877	3	N	35	35	1			5
								39	9									
01	2565	N	2565	-0-		-0-	-0-	28	1	2483	3	N	49	47	1			7
								54	9									
02	1785	N	1785	-0-		-0-	-0-	27	1	1719	3	N	35	37	1			5
								39	9									
03	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	40	1	1355	3	N	44	43	1			6
								48	9									
*04	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	36	1	1948	3	N	45	45	1			6
								50	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8528	-0-		-442	-0-	196	1	8323	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
12	8561	X	8561	-0-		-0-	-0-	196	1	8356	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
01	8990	X	8505	-0-		-485	-0-	133	1	8362	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
02	8120	X	7349	-0-		-771	-0-	145	1	7195	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
03	8990	X	7620	-0-		-1370	-0-	175	1	7437	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
04	8520	X	7659	-0-		-861	-0-	167	1	7483	3	Y	8	8	1			1
								9	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9087	X	9087	-0-		-0-		-0-	209	1	8839	3	Y	35	35	1			6
									39	9									
12	9063	X	9063	-0-		-0-		-0-	206	1	8813	3	Y	40	40	1			6
									44	9									
01	8941	X	8941	-0-		-0-		-0-	139	1	8755	3	Y	43	43	1			6
									47	9									
02	7860	X	7860	-0-		-0-		-0-	154	1	7665	3	Y	37	37	1			6
									41	9									
03	9022	X	9022	-0-		-0-		-0-	207	1	8771	3	Y	40	40	1			6
									44	9									
*04	8518	X	8518	-0-		-0-		-0-	185	1	8287	3	Y	42	42	1			6
									46	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7066	X	7066	-0-		-0-		-0-	162	1	6886	3	Y	16	16	1			3
									18	9									
12	8501	X	8501	-0-		-0-		-0-	194	1	8284	3	Y	21	21	1			3
									23	9									
01	7695	X	7695	-0-		-0-		-0-	120	1	7552	3	Y	21	21	1			3
									23	9									
02	6894	X	6894	-0-		-0-		-0-	135	1	6739	3	Y	18	18	1			3
									20	9									
03	7790	X	7790	-0-		-0-		-0-	178	1	7590	3	Y	20	20	1			3
									22	9									
*04	8360	X	8360	-0-		-0-		-0-	182	1	8153	3	Y	23	23	1			3
									25	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	10697	-0-		-1213		-0-	243	1	10378	3	Y	69	68	1			12
									76	9									
12	11687	X	11039	-0-		-648		-0-	250	1	10705	3	Y	76	77	1			11
									84	9									
01	12527	X	12527	-0-		-0-		-0-	194	1	12227	3	Y	96	94	1			13
									106	9									
02	11153	X	11153	-0-		-0-		-0-	218	1	10844	3	Y	83	84	1			12
									91	9									
03	12791	X	12791	-0-		-0-		-0-	291	1	12399	3	Y	92	91	1			13
									101	9									
04	12120	X	11724	-0-		-396		-0-	253	1	11369	3	Y	93	93	1			13
									102	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2261	X	2261	-0-		-0-		-0-	60	1	2191	3	Y	9	11	1			2
									10	9									
12	15081	X	15081	-0-		-0-		-0-	344	1	14730	3	Y	6	7	1			1
									7	9									
01	12398	X	12398	-0-		-0-		-0-	192	1	12127	3	Y	72	63	1			10
									79	9									
02	10219	X	10219	-0-		-0-		-0-	200	1	9955	3	Y	58	59	1			9
									64	9									
03	12803	X	9612	-0-		-3191		-0-	218	1	9338	3	Y	51	53	1			7
									56	9									
04	12390	X	10111	-0-		-2279		-0-	220	1	9823	3	Y	62	60	1			9
									68	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
11	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	239	1	10087	3	Y	52	45	1			9
							57	9									
12	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	312	1	13403	3	Y	28	33	1			4
							31	9									
01	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	204	1	12842	3	Y	60	56	1			8
							66	9									
02	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	217	1	10789	3	Y	49	50	1			7
							54	9									
03	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	277	1	11673	3	Y	52	52	1			7
							57	9									
04	9660	X	579	-0-	-9081	-0-	14	1	562	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

11	13590	X	12797	-0-	-793	-0-	293	1	12396	3	Y	98	96	1			17
							108	9									
12	13330	X	12642	-0-	-688	-0-	287	1	12237	3	Y	107	108	1			16
							118	9									
01	13361	X	13096	-0-	-265	-0-	202	1	12764	3	Y	118	118	1			16
							130	9									
02	12068	X	11584	-0-	-484	-0-	226	1	11244	3	Y	104	104	1			16
							114	9									
03	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	304	1	12988	3	Y	114	114	1			16
							125	9									
04	12810	X	11136	-0-	-1674	-0-	243	1	10776	3	Y	106	107	1			15
							117	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

11	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	245	1	13229	3	Y	69	68	1			12
							76	9									
12	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	258	1	14966	3	Y	80	80	1			12
							88	9									
01	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	177	1	15385	3	Y	87	87	1			12
							96	9									
02	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	202	1	12881	3	Y	78	78	1			12
							86	9									
03	10044	X	9342	-0-	-702	-0-	269	1	8982	3	Y	83	83	1			12
							91	9									
*04	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	234	1	12851	3	Y	86	86	1			12
							95	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

11	10140	X	182	-0-	-9958	-0-	3	1	179	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	10478	X	85	-0-	-10393	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	10478	X	6591	-0-	-3887	-0-	74	1	6471	3	Y	42	36	1			6
							46	9									
02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	149	1	9524	3	Y	65	61	1			10
							72	9									
03	9424	X	8066	-0-	-1358	-0-	230	1	7748	3	Y	80	79	1			11
							88	9									
*04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	198	1	10858	3	Y	82	82	1			11
							90	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	13653	-0-	-1467	-0-	388	1	13219	3	Y	42	42	1			3
							46	9									
12	15624	X	12716	-0-	-2908	-0-	379	1	12293	3	Y	40	42	1			1
							44	9									
01	15624	X	12864	-0-	-2760	-0-	282	1	12532	3	Y	45	44	1			2
							50	9									
02	12936	X	11492	-0-	-1444	-0-	307	1	11143	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
03	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	416	1	14693	3	Y	43	46	1			1
							47	9									
04	13650	X	12860	-0-	-790	-0-	379	1	12442	3	Y	35	33	1			3
							39	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	7862	-0-	-1498	-0-	224	1	7580	3	Y	53	53	1			4
							58	9									
12	9207	X	7901	-0-	-1306	-0-	234	1	7605	3	Y	56	58	1			2
							62	9									
01	9207	X	7303	-0-	-1904	-0-	159	1	7081	3	Y	57	56	1			3
							63	9									
02	7700	X	6367	-0-	-1333	-0-	171	1	6145	3	Y	46	44	1			5
							51	9									
03	8525	X	7467	-0-	-1058	-0-	208	1	7208	3	Y	46	50	1			1
							51	9									
04	7860	X	6544	-0-	-1316	-0-	194	1	6307	3	Y	39	37	1			3
							43	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	201	1	10829	3	Y	43	42	1			7
							47	9									
12	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	203	1	11736	3	Y	48	48	1			7
							53	9									
01	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	135	1	11729	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
02	9352	X	9061	-0-	-291	-0-	139	1	8878	3	Y	40	41	1			6
							44	9									
03	10354	X	7075	-0-	-3279	-0-	202	1	6820	3	Y	48	47	1			7
							53	9									
*04	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	181	1	9947	3	Y	50	50	1			7
							55	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	213	1	11487	3	N	167	164	1			28
							184	9									
12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	216	1	12528	3	N	188	188	1			28
							207	9									
01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	147	1	12823	3	N	201	202	1			27
							221	9									
02	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	164	1	10447	3	N	176	177	1			26
							194	9									
03	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	219	1	7401	3	N	191	190	1			27
							210	9									
*04	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	193	1	10605	3	N	199	198	1			28
							219	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
11	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	197	1	8321	3	Y	148	147	1			25
							163	9									
12	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	194	1	8264	3	Y	174	173	1			26
							191	9									
01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	127	1	8042	3	Y	179	181	1			24
							197	9									
02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	97	1	4948	3	Y	110	118	1			16
							121	9									
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	164	1	6903	3	Y	144	140	1			20
							158	9									
*04	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	162	1	7226	3	Y	172	168	1			24
							189	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
11	10260	X	7258	-0-	-3002	-0-	206	1	7033	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	10602	X	3967	-0-	-6635	-0-	117	1	3838	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
01	10602	X	421	-0-	-10181	-0-	9	1	411	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	8092	X	3494	-0-	-4598	-0-	94	1	3393	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	8959	X	4901	-0-	-4058	-0-	133	1	4760	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	7260	X	6430	-0-	-830	-0-	190	1	6229	3	Y	10	9	1			1
							11	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
11	13380	X	12042	-0-	-1338	-0-	277	1	11726	3	Y	35	34	1			6
							39	9									
12	12896	X	12291	-0-	-605	-0-	280	1	11968	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
01	12896	X	12337	-0-	-559	-0-	192	1	12099	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
02	11508	X	11145	-0-	-363	-0-	218	1	10885	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
03	12741	X	12590	-0-	-151	-0-	288	1	12258	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
04	12030	X	11799	-0-	-231	-0-	257	1	11496	3	Y	42	42	1			6
							46	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
11	6510	X	5831	-0-	-679	-0-	165	1	5610	3	Y	51	50	1			4
							56	9									
12	6479	X	5617	-0-	-862	-0-	166	1	5396	3	Y	50	52	1			2
							55	9									
01	6479	X	5256	-0-	-1223	-0-	114	1	5085	3	Y	52	51	1			3
							57	9									
02	5544	X	4831	-0-	-713	-0-	130	1	4654	3	Y	43	42	1			4
							47	9									
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	174	1	6105	3	Y	50	53	1			1
							55	9									
04	5820	X	5157	-0-	-663	-0-	151	1	4963	3	Y	39	37	1			3
							43	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7871	-0-	-709	-0-	178	1	7520	3	N	157	154	1			27
							173	9									
12	8215	X	8038	-0-	-177	-0-	179	1	7664	3	N	177	178	1			26
							195	9									
01	8339	X	8100	-0-	-239	-0-	123	1	7766	3	N	192	192	1			26
							211	9									
02	7532	X	7195	-0-	-337	-0-	138	1	6871	3	N	169	170	1			25
							186	9									
03	8339	X	8168	-0-	-171	-0-	183	1	7786	3	N	181	181	1			25
							199	9									
04	7860	X	7632	-0-	-228	-0-	162	1	7260	3	N	191	189	1			27
							210	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	9343	-0-	-227	-0-	212	1	9006	3	Y	114	112	1			19
							125	9									
12	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	218	1	9297	3	Y	129	129	1			19
							142	9									
01	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	149	1	9381	3	Y	139	139	1			19
							153	9									
02	8736	X	7270	-0-	-1466	-0-	141	1	7015	3	Y	104	107	1			16
							114	9									
03	9672	X	8533	-0-	-1139	-0-	194	1	8214	3	Y	114	114	1			16
							125	9									
04	9360	X	8111	-0-	-1249	-0-	174	1	7802	3	Y	123	122	1			17
							135	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	8525	-0-	-4585	-0-	242	1	8214	3	Y	63	63	1			5
							69	9									
12	12400	X	8148	-0-	-4252	-0-	242	1	7837	3	Y	63	66	1			2
							69	9									
01	12400	X	7651	-0-	-4749	-0-	167	1	7411	3	Y	66	65	1			3
							73	9									
02	9100	X	7011	-0-	-2089	-0-	188	1	6760	3	Y	57	54	1			6
							63	9									
03	10075	X	9230	-0-	-845	-0-	253	1	8908	3	Y	63	67	1			2
							69	9									
04	8520	X	7618	-0-	-902	-0-	224	1	7340	3	Y	49	47	1			4
							54	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19710	X	16665	-0-	-3045	-0-	376	1	16120	3	Y	154	152	1			26
							169	9									
12	18693	X	17885	-0-	-808	-0-	402	1	17283	3	Y	182	181	1			27
							200	9									
01	18321	X	17076	-0-	-1245	-0-	263	1	16607	3	Y	187	189	1			25
							206	9									
02	16268	X	15149	-0-	-1119	-0-	295	1	14671	3	Y	166	166	1			25
							183	9									
03	18011	X	17830	-0-	-181	-0-	405	1	17223	3	Y	184	183	1			26
							202	9									
04	17310	X	16880	-0-	-430	-0-	365	1	16300	3	Y	195	194	1			27
							215	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
11	14010	X	11752	-0-	-2258	-0-	264	1	11200	3	Y	262	257	1			45
							288	9									
12	12679	X	11742	-0-	-937	-0-	261	1	11167	3	Y	285	288	1			42
							314	9									
01	12679	X	10302	-0-	-2377	-0-	157	1	9849	3	Y	269	275	1			36
							296	9									
02	11060	X	10996	-0-	-64	-0-	210	1	10468	3	Y	289	282	1			43
							318	9									
03	12245	X	10119	-0-	-2126	-0-	229	1	9619	3	Y	246	255	1			34
							271	9									
04	11760	X	8527	-0-	-3233	-0-	182	1	8086	3	Y	235	236	1			33
							259	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	9751	-0-	-2009	-0-	280	1	9412	3	Y	54	54	1			4
							59	9									
12	11160	X	10240	-0-	-920	-0-	304	1	9871	3	Y	59	61	1			2
							65	9									
01	11098	X	9434	-0-	-1664	-0-	206	1	9162	3	Y	60	59	1			3
							66	9									
02	10024	X	8736	-0-	-1288	-0-	235	1	8444	3	Y	52	50	1			5
							57	9									
03	11098	X	10994	-0-	-104	-0-	303	1	10629	3	Y	56	60	1			1
							62	9									
04	9900	X	9212	-0-	-688	-0-	271	1	8891	3	Y	45	43	1			3
							50	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
11	23400	X	15075	-0-	-8325	-0-	346	1	14551	3	Y	162	163	1			28
							178	9									
12	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	488	1	21120	3	Y	249	240	1			37
							274	9									
01	20832	X	20245	-0-	-587	-0-	312	1	19655	3	Y	253	256	1			34
							278	9									
02	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	395	1	19679	3	Y	252	248	1			38
							277	9									
03	24158	X	24158	-0-	-0-	-0-	548	1	23301	3	Y	281	280	1			39
							309	9									
04	21180	X	17354	-0-	-3826	-0-	374	1	16727	3	Y	230	237	1			32
							253	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	13367	-0-	-2683	-0-	382	1	12952	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
12	15872	X	12867	-0-	-3005	-0-	384	1	12450	3	Y	30	31	1			1
							33	9									
01	15748	X	12003	-0-	-3745	-0-	263	1	11706	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
02	13076	X	10574	-0-	-2502	-0-	283	1	10261	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
03	14477	X	14329	-0-	-148	-0-	397	1	13899	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
04	13380	X	12110	-0-	-1270	-0-	357	1	11727	3	Y	24	23	1			2
							26	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
11	25140	X	22298	-0-	-2842	-0-	511	1	21633	3	Y	140	137	1			24
							154	9									
12	23715	X	22964	-0-	-751	-0-	521	1	22269	3	Y	158	159	1			23
							174	9									
01	23715	X	22946	-0-	-769	-0-	355	1	22403	3	Y	171	171	1			23
							188	9									
02	21224	X	20177	-0-	-1047	-0-	394	1	19620	3	Y	148	149	1			22
							163	9									
03	23498	X	23259	-0-	-239	-0-	530	1	22552	3	Y	161	161	1			22
							177	9									
04	22290	X	21555	-0-	-735	-0-	467	1	20901	3	Y	170	168	1			24
							187	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	11296	-0-	-1964	-0-	321	1	10887	3	Y	80	79	1			6
							88	9									
12	13237	X	11186	-0-	-2051	-0-	332	1	10763	3	Y	83	86	1			3
							91	9									
01	13237	X	10331	-0-	-2906	-0-	225	1	10012	3	Y	85	84	1			4
							94	9									
02	10724	X	9119	-0-	-1605	-0-	245	1	8798	3	Y	69	66	1			7
							76	9									
03	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	327	1	11470	3	Y	78	83	1			2
							86	9									
04	11310	X	9080	-0-	-2230	-0-	267	1	8751	3	Y	56	54	1			4
							62	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
11	12690	X	10913	-0-	-1777	-0-	309	1	10481	3	Y	112	112	1			8
							123	9									
12	12617	X	10448	-0-	-2169	-0-	309	1	10014	3	Y	114	118	1			4
							125	9									
01	12586	X	9657	-0-	-2929	-0-	210	1	9318	3	Y	117	115	1			6
							129	9									
02	10584	X	5728	-0-	-4856	-0-	152	1	5504	3	Y	65	64	1			7
							72	9									
03	11718	X	11583	-0-	-135	-0-	317	1	11144	3	Y	111	115	1			3
							122	9									
04	10920	X	9339	-0-	-1581	-0-	273	1	8972	3	Y	85	82	1			6
							94	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	14217	-0-	-2433	-0-	405	1	13728	3	Y	76	75	1			6
							84	9									
12	16616	X	13946	-0-	-2670	-0-	415	1	13447	3	Y	76	80	1			2
							84	9									
01	16616	X	12511	-0-	-4105	-0-	273	1	12152	3	Y	78	76	1			4
							86	9									
02	13832	X	11838	-0-	-1994	-0-	318	1	11446	3	Y	67	64	1			7
							74	9									
03	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	429	1	15051	3	Y	76	81	1			2
							84	9									
04	14220	X	12857	-0-	-1363	-0-	378	1	12414	3	Y	59	57	1			4
							65	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
11	12810	X	10095	-0-	-2715	-0-	290	1	9739	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
12	12648	X	10418	-0-	-2230	-0-	309	1	10037	3	Y	65	67	1			2
							72	9									
01	12307	X	9627	-0-	-2680	-0-	210	1	9344	3	Y	66	65	1			3
							73	9									
02	10332	X	8668	-0-	-1664	-0-	233	1	8373	3	Y	56	53	1			6
							62	9									
03	11439	X	10484	-0-	-955	-0-	290	1	10131	3	Y	57	62	1			1
							63	9									
04	10110	X	9004	-0-	-1106	-0-	265	1	8686	3	Y	48	45	1			4
							53	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	15342	-0-	-1038	-0-	348	1	14755	3	Y	217	211	1			37
							239	9									
12	15624	X	15143	-0-	-481	-0-	341	1	14542	3	Y	236	238	1			35
							260	9									
01	15624	X	14680	-0-	-944	-0-	225	1	14184	3	Y	246	248	1			33
							271	9									
02	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	270	1	13410	3	Y	232	230	1			35
							255	9									
03	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	360	1	15227	3	Y	249	249	1			35
							274	9									
*04	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	328	1	14774	3	Y	271	268	1			38
							298	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
11	18900	X	15501	-0-	-3399	-0-	440	1	14977	3	Y	76	75	1			6
							84	9									
12	18631	X	15611	-0-	-3020	-0-	465	1	15060	3	Y	78	81	1			3
							86	9									
01	18445	X	14323	-0-	-4122	-0-	313	1	13922	3	Y	80	79	1			4
							88	9									
02	15344	X	13008	-0-	-2336	-0-	350	1	12584	3	Y	67	64	1			7
							74	9									
03	16988	X	16915	-0-	-73	-0-	465	1	16367	3	Y	75	80	1			2
							83	9									
04	15510	X	13980	-0-	-1530	-0-	412	1	13504	3	Y	58	56	1			4
							64	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
11	22140	X	19818	-0-	-2322	-0-	359	1	19400	3	Y	54	54	1			4
							59	9									
12	22878	X	21533	-0-	-1345	-0-	364	1	21110	3	Y	54	56	1			2
							59	9									
01	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	260	1	22619	3	Y	59	58	1			3
							65	9									
02	20664	X	19195	-0-	-1469	-0-	295	1	18845	3	Y	50	48	1			5
							55	9									
03	22878	X	13738	-0-	-9140	-0-	394	1	13283	3	Y	55	59	1			1
							61	9									
04	22140	X	19659	-0-	-2481	-0-	351	1	19258	3	Y	45	43	1			3
							50	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
11	10680	X	7458	-0-	-3222	-0-	212	1	7225	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	9703	X	7311	-0-	-2392	-0-	218	1	7070	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
01	9703	X	7128	-0-	-2575	-0-	156	1	6948	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
02	7560	X	6125	-0-	-1435	-0-	165	1	5941	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	8370	X	7462	-0-	-908	-0-	206	1	7237	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
04	7470	X	5496	-0-	-1974	-0-	157	1	5325	3	Y	13	12	1			1
							14	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
11	23910	X	20430	-0-	-3480	-0-	468	1	19831	3	Y	119	116	1			20
							131	9									
12	22692	X	21057	-0-	-1635	-0-	479	1	20431	3	Y	134	134	1			20
							147	9									
01	22692	X	20208	-0-	-2484	-0-	313	1	19743	3	Y	138	139	1			19
							152	9									
02	19964	X	18470	-0-	-1494	-0-	361	1	17971	3	Y	125	125	1			19
							138	9									
03	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	486	1	20718	3	Y	136	136	1			19
							150	9									
*04	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	462	1	20646	3	Y	153	151	1			21
							168	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
11	16110	X	13641	-0-	-2469	-0-	389	1	13202	3	Y	45	45	1			3
							50	9									
12	15748	X	13346	-0-	-2402	-0-	398	1	12897	3	Y	46	48	1			1
							51	9									
01	15717	X	12354	-0-	-3363	-0-	271	1	12031	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
02	13132	X	11317	-0-	-1815	-0-	305	1	10968	3	Y	40	38	1			4
							44	9									
03	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	404	1	14200	3	Y	44	47	1			1
							48	9									
04	13650	X	12059	-0-	-1591	-0-	355	1	11665	3	Y	35	33	1			3
							39	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19620	X	15193	-0-	-4427	-0-	349	1	14765	3	Y	72	72	1			5
							79	9									
12	19623	X	19493	-0-	-130	-0-	443	1	18949	3	Y	92	94	1			3
							101	9									
01	19623	X	17325	-0-	-2298	-0-	269	1	16965	3	Y	83	82	1			4
							91	9									
02	15876	X	15772	-0-	-104	-0-	309	1	15385	3	Y	71	68	1			7
							78	9									
03	19499	X	17773	-0-	-1726	-0-	406	1	17280	3	Y	79	84	1			2
							87	9									
04	18870	X	16198	-0-	-2672	-0-	352	1	15779	3	Y	61	58	1			5
							67	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19950	X	17824	-0-	-2126	-0-	17779	3	45	9	Y	41	44	1			28
12	19716	X	17924	-0-	-1792	-0-	17844	3	80	9	Y	73	75	1			26
01	19406	X	18076	-0-	-1330	-0-	17953	3	123	9	Y	112	111	1			27
02	17528	X	16023	-0-	-1505	-0-	15984	3	39	9	Y	35	40	1			22
03	18631	X	17478	-0-	-1153	-0-	17380	3	98	9	Y	89	81	1			30
04	17820	X	16498	-0-	-1322	-0-	16415	3	83	9	Y	75	79	1			26

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	13233	-0-	-87	-0-	13182	3	51	9	Y	46	15	1			31
12	13764	X	12399	-0-	-1365	-0-	12310	3	89	9	Y	81	84	1			28
01	13764	X	11014	-0-	-2750	-0-	10893	3	121	9	Y	110	112	1			26
02	12348	X	9054	-0-	-3294	-0-	9022	3	32	9	Y	29	37	1			18
03	13671	X	9841	-0-	-3830	-0-	9762	3	79	9	Y	72	66	1			24
04	13230	X	10366	-0-	-2864	-0-	10275	3	91	9	Y	83	78	1			29

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	10925	-0-	-985	-0-	10633	3	292	9	Y	265	254	1			80
12	12307	X	10631	-0-	-1676	-0-	10360	3	271	9	Y	246	262	1			64
01	11346	X	10941	-0-	-405	-0-	10680	3	261	9	Y	237	260	1			41
02	10192	X	9578	-0-	-614	-0-	9354	3	224	9	Y	204	198	1			47
03	11284	X	10023	-0-	-1261	-0-	9777	3	246	9	Y	224	204	1			67
04	10920	X	9974	-0-	-946	-0-	9706	3	268	9	Y	244	276	1			35

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23040	X	20385	-0-	-2655	-0-	565	1	19154	3	Y	605	603	1			45
							666	9									
12	23808	X	20097	-0-	-3711	-0-	581	1	18825	3	Y	628	653	1			20
							691	9									
01	23808	X	17975	-0-	-5833	-0-	380	1	16912	3	Y	621	611	1			30
							683	9									
02	19908	X	17131	-0-	-2777	-0-	447	1	16078	3	Y	551	526	1			55
							606	9									
03	22041	X	21142	-0-	-899	-0-	566	1	19932	3	Y	585	625	1			15
							644	9									
04	20400	X	17618	-0-	-2782	-0-	506	1	16603	3	Y	463	443	1			35
							509	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	12978	-0-	-882	-0-	12911	3	67	9	Y	61	65	1			42
12	14322	X	12934	-0-	-1388	-0-	12818	3	116	9	Y	105	110	1			37
01	14105	X	13084	-0-	-1021	-0-	12899	3	185	9	Y	168	165	1			40
02	12432	X	11246	-0-	-1186	-0-	11192	3	54	9	Y	49	58	1			31
03	13423	X	12585	-0-	-838	-0-	12449	3	136	9	Y	124	113	1			42
04	12990	X	11704	-0-	-1286	-0-	11584	3	120	9	Y	109	113	1			38

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
11	27997	X	27997	-0-	-0-	-0-	506 230	1 9	27261	3	Y	209	206	1			36
12	33320	X	33320	-0-	-0-	-0-	560 283	1 9	32477	3	Y	257	255	1			38
01	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	343 275	1 9	29909	3	Y	250	254	1			34
02	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	435 272	1 9	27757	3	Y	247	244	1			37
03	29915	X	21768	-0-	-8147	-0-	619 315	1 9	20834	3	Y	286	283	1			40
*04	31284	X	31284	-0-	-0-	-0-	553 332	1 9	30399	3	Y	302	300	1			42

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	13853	-0-	-2257	-0-	13677	3	176	9	Y	160	160	1			48
12	15531	X	14485	-0-	-1046	-0-	14325	3	160	9	Y	145	155	1			38
01	15531	X	14264	-0-	-1267	-0-	14106	3	158	9	Y	144	157	1			25
02	14028	X	10201	-0-	-3827	-0-	10072	3	129	9	Y	117	115	1			27
03	14880	X	11808	-0-	-3072	-0-	11683	3	125	9	Y	114	107	1			34
04	14010	X	9437	-0-	-4573	-0-	9306	3	131	9	Y	119	136	1			17

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19710	X	17365	-0-	-2345	-0-	394 309	1 9	16662	3	Y	281	275	1			48
12	18352	X	17709	-0-	-643	-0-	397 344	1 9	16968	3	Y	313	315	1			46
01	18352	X	17231	-0-	-1121	-0-	263 359	1 9	16609	3	Y	326	328	1			44
02	16492	X	15733	-0-	-759	-0-	303 326	1 9	15104	3	Y	296	296	1			44
03	18259	X	18152	-0-	-107	-0-	407 354	1 9	17391	3	Y	322	321	1			45
04	17370	X	16068	-0-	-1302	-0-	347 354	1 9	15367	3	Y	322	322	1			45

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25080	X	16763	-0-	-8317	-0-	485 122	1 9	16156	3	Y	111	113	1			8
12	24769	X	20886	-0-	-3883	-0-	620 160	1 9	20106	3	Y	145	148	1			5
01	24769	X	19426	-0-	-5343	-0-	424 165	1 9	18837	3	Y	150	148	1			7
02	20552	X	17470	-0-	-3082	-0-	469 139	1 9	16862	3	Y	126	120	1			13
03	22754	X	22607	-0-	-147	-0-	621 153	1 9	21833	3	Y	139	148	1			4
04	20220	X	18821	-0-	-1399	-0-	553 119	1 9	18149	3	Y	108	104	1			8

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
11	24270	X	21624	-0-	-2646	-0-	494	1	20923	3	Y	188	185	1			32
							207	9									
12	22847	X	22580	-0-	-267	-0-	511	1	21832	3	Y	215	215	1			32
							237	9									
01	23343	X	21003	-0-	-2340	-0-	324	1	20444	3	Y	214	217	1			29
							235	9									
02	21084	X	19367	-0-	-1717	-0-	377	1	18774	3	Y	196	196	1			29
							216	9									
03	23343	X	22512	-0-	-831	-0-	511	1	21764	3	Y	215	214	1			30
							237	9									
04	21840	X	20141	-0-	-1699	-0-	434	1	19469	3	Y	216	216	1			30
							238	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

11	24299	X	24299	-0-	-0-	-0-	23917	3	382	9	Y	347	350	1			105
12	24800	X	22554	-0-	-2246	-0-	22209	3	345	9	Y	314	337	1			82
01	24800	X	23689	-0-	-1111	-0-	23342	3	347	9	Y	315	343	1			54
02	22680	X	19893	-0-	-2787	-0-	19607	3	286	9	Y	260	254	1			60
03	25110	X	20867	-0-	-4243	-0-	20556	3	311	9	Y	283	259	1			84
04	24300	X	20383	-0-	-3917	-0-	20045	3	338	9	Y	307	347	1			44

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

11	26160	X	19980	-0-	-6180	-0-	19921	3	59	9	Y	54	66	1			37
12	25141	X	22496	-0-	-2645	-0-	22371	3	125	9	Y	114	111	1			40
01	22909	X	21857	-0-	-1052	-0-	21674	3	183	9	Y	166	167	1			39
02	20216	X	19401	-0-	-815	-0-	19343	3	58	9	Y	53	59	1			33
03	22506	X	21067	-0-	-1439	-0-	20922	3	145	9	Y	132	121	1			44
04	21780	X	20158	-0-	-1622	-0-	20036	3	122	9	Y	111	116	1			39

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

11	27570	X	27570	-0-	-0-	-0-	634	1	26906	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
12	26972	X	26972	-0-	-0-	-0-	616	1	26326	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
01	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	410	1	25851	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
02	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	463	1	23068	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	26770	X	26770	-0-	-0-	-0-	614	1	26125	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*04	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	536	1	23979	3	Y	29	29	1			4
							32	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

11	12780	X	10814	-0-	-1966	-0-	247	1	10476	3	Y	83	82	1			14
							91	9									
12	12555	X	10583	-0-	-1972	-0-	239	1	10245	3	Y	90	91	1			13
							99	9									
01	12555	X	10373	-0-	-2182	-0-	160	1	10108	3	Y	95	95	1			13
							105	9									
02	10276	X	10031	-0-	-245	-0-	196	1	9734	3	Y	92	91	1			14
							101	9									
03	11284	X	10644	-0-	-640	-0-	241	1	10302	3	Y	92	93	1			13
							101	9									
04	10800	X	10046	-0-	-754	-0-	218	1	9720	3	Y	98	97	1			14
							108	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	430	-0-	-320	-0-	47	1	383	2	N	-0-	20	7			-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	33	1	666	2	N	9					9
							10	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	3	1	13	2	N	2					127
							2	9									
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					127
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	58	1	193	2	N	-0-					127
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					127
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	2	N	-0-					127
04	240	N	35	-0-	-205	-0-	10	1	25	2	N	-0-					127

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	61	1	243	2	N	107					245
							118	9									
12	496	N	265	-0-	-231	-0-	32	1	147	2	N	78					323
							86	9									
01	589	N	261	-0-	-328	-0-	40	1	135	2	N	78					401
							86	9									
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	24	1	97	2	N	78					479
							86	9									
03	527	N	313	-0-	-214	-0-	62	1	199	2	N	47					526
							52	9									
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	71	1	194	2	N	47					573
							52	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	3	3	9	N	3	3	8			58
12	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1175	3	6	9	N	5	5	8			58
01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1095	3	14	9	N	13	2	8			69
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1257	3	19	9	N	17	2	8			84
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	3	20	9	N	18					102
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1338	3	25	9	N	23	5	8			120

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

11	180	N	127	-0-	-53	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	65	1	662	2	N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	663	2	N	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	21	1	641	2	N	-0-					-0-
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	2	N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	15	1	157	2	N	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	445	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	15					105
							17	9									
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	7	1	86	2	Y	22					127
							24	9									
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	75	2	Y	1					128
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	8	1	150	2	Y	25					153
							28	9									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	25					178
							28	9									
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	2	1	49	2	Y	1	129	1			50
							1	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	39	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	457	-0-	-163	-0-	18	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	26	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

11	720	N	700	-0-	-20	-0-	56	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	646	-0-	-253	-0-	49	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	474	-0-	-487	-0-	21	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

11	960	N	481	-0-	-479	-0-	42	1	439	2	N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	131	1	1362	2	N	-0-					-0-
01	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	27	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	624	-0-	-864	-0-	20	1	604	2	N	-0-					-0-
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	26	1	1140	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

11	5010	X	4592	-0-	-418	-0-	349	1	4210	2	N	30					133
							33	9									
12	5177	X	4209	-0-	-968	-0-	305	1	3893	2	N	10					143
							11	9									
01	5425	X	3684	-0-	-1741	-0-	147	1	3494	2	N	39	154	1			28
							43	9									
02	4900	X	2387	-0-	-2513	-0-	119	1	2258	2	N	9					37
							10	9									
03	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	245	1	4689	2	N	33					70
							36	9									
04	4590	X	3319	-0-	-1271	-0-	135	1	3162	2	N	20	52	1			38
							22	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

11	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-					203
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	352	3	155	9	N	141	181	1			163
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					163
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					163
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					163
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	3	10	9	N	9					172

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	321	3	54	9	N	49	181	1			58
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					58
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	347	3	75	9	N	68					126
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					126
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					126
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	766	3	22	9	N	20					146

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-					22
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1					23
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					23
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					23
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					23
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	332	3	64	9	Y	58					81

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					87
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					87
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					87
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					87
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	22	3	14	9	N	13					100
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					3
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2					5
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					5
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					5
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					5
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	14	3	13	9	Y	12					17

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					19
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					19
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					19
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	3			Y	-0-					19
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	17	3	17	9	Y	15					34
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	47	3	10	9	Y	9					43

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	6	5	-0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	2	5	-0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	2	5	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	2	5	-0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	3	5	-0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	3	5	-0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	N	703	-0-	-87	-0-	703	2			Y	-0-					93
12	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			Y	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					93
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					160
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					160
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					160
02	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			N	-0-					160
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					160
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					160

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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					60
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	392	3	2	9	N	2	2	8			212
12	868	N	341	-0-	-527	-0-	341	3			N	-0-					212
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					212
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					214
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					214
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	N	1					215

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
11	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	300	1	1995	3	N	6	2	8			229
							7	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	310	1	1953	3	N	1					230
							1	9									
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	310	1	2269	3	N	-0-					230
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	280	1	2056	3	N	6	1	8			235
							7	9									
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	310	1	2325	3	N	-0-					235
04	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	300	1	2033	3	N	6	1	8			240
							7	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-					109
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					109
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					109
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					109
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					109
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1					110

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	285	3	1	9	Y	1	1	8			145
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					145
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					145
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					145
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			Y	-0-					145
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	8			145

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	3	1	9	Y	1	1	8			79
12	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	3			Y	-0-					79
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1					80
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2	2	8			80
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					80
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					80

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	8			354
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					361
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					369
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	8			374
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					376
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	8			379

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2016

RFE OPERATING, LLC 704776
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	532	2	2	9	Y	2	2	8			54
12	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	1485	2	10	9	Y	9	9	8			54
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	495	2	37	9	Y	34	4	8			84
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	819	2	32	9	Y	29	90	1	3	8	20
03	1488	N	943	-0-	-545	-0-	935	2	8	9	Y	7	4	8			23
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	787	2	15	9	Y	14	6	8			31

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					39
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					39
01	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1271	2	63	9	Y	57					96
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1245	2	31	9	Y	28	101	1			23
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	2	4	9	Y	4					27
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	2	13	9	Y	12					39

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3912	2	54	9	N	49	73	1	4	8	49
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3789	2	36	9	N	33	56	1	11	8	15
01	3813	X	3195	-0-	-618	-0-	3107	2	88	9	N	80	4	8			91
02	3696	X	2793	-0-	-903	-0-	2790	2	3	9	N	3	3	8			91
03	4092	X	3219	-0-	-873	-0-	3184	2	35	9	N	32	5	8			118
04	3960	X	2362	-0-	-1598	-0-	2360	2	2	9	N	2	2	8			118

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4527	2	177	9	N	161	186	1	11	8	129
12	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	3565	2	74	9	N	67	116	1	17	8	63
01	4247	X	4144	-0-	-103	-0-	4030	2	114	9	N	104	12	8			155
02	4396	X	2820	-0-	-1576	-0-	2810	2	10	9	N	9	9	8			155
03	4867	X	3128	-0-	-1739	-0-	2938	2	190	9	N	173	190	1	11	8	127
*04	4710	X	3415	-0-	-1295	-0-	3407	2	8	9	N	7	7	8			127

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2586	-0-	-1104	-0-	2528	2	58	9	N	53	6	8			127
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3668	2	22	9	N	20	20	8			127
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5456	2	25	9	N	23	13	8			137
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4385	2	8	9	N	7	7	8			137
03	3689	X	2456	-0-	-1233	-0-	2448	2	8	9	N	7	7	8			137
04	5310	X	3719	-0-	-1591	-0-	3711	2	8	9	N	7	7	8			137

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3702	-0-	-468	-0-	3678	2	24	9	N	22	7	8			190
12	4309	X	3411	-0-	-898	-0-	3397	2	14	9	N	13	13	8			190
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4250	2	21	9	N	19	19	8			190
02	3752	X	2917	-0-	-835	-0-	2907	2	10	9	N	9	9	8			190
03	3937	X	2530	-0-	-1407	-0-	2520	2	10	9	N	9	9	8			190
04	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	3784	2	80	9	N	73	183	1	17	8	63

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1367	-0-	-853	-0-	1355	2	12	9	N	11	11	8			75
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					75
01	2232	X	1759	-0-	-473	-0-	1759	2			N	-0-					75
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					75
03	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	2			N	-0-					75
*04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					75

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4516	-0-	-494	-0-	4503	2	13	9	N	12	12	8			62
12	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	4302	2	25	9	N	23	23	8			62
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4742	2	17	9	N	15	15	8			62
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5813	2	11	9	N	10	10	8			62
03	4681	X	3002	-0-	-1679	-0-	2983	2	19	9	N	17	17	8			62
04	4620	X	2088	-0-	-2532	-0-	2073	2	15	9	N	14	14	8			62

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	7394	-0-	-1366	-0-	7317	2	77	9	N	70	185	1	12	8	80
12	9052	X	7997	-0-	-1055	-0-	7631	2	366	9	N	333	348	1	29	8	36
01	8525	X	8030	-0-	-495	-0-	7820	2	210	9	N	191	177	1	22	8	28
02	7700	X	7048	-0-	-652	-0-	6928	2	120	9	N	109	15	8			122
03	8463	X	8198	-0-	-265	-0-	7998	2	200	9	N	182	187	1	17	8	100
*04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7730	2	178	9	N	162	186	1	16	8	60

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
11	48870	X	36758	-0-	-12112	-0-	36464	2	294	9	N	267	182	1	45	8	189
12	48949	X	36193	-0-	-12756	-0-	35996	2	197	9	N	179	177	1	87	8	104
01	46283	X	38709	-0-	-7574	-0-	38388	2	321	9	N	292	186	1	66	8	144
02	36148	X	31145	-0-	-5003	-0-	30932	2	213	9	N	194	191	1	39	8	108
03	39773	X	33343	-0-	-6430	-0-	33072	2	271	9	N	246	188	1	61	8	105
*04	37470	X	31230	-0-	-6240	-0-	30953	2	277	9	N	252	190	1	51	8	116

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	240	1	106	2	Y	-0-					15
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	2	Y	-0-					15
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	10	1	306	2	Y	-0-					15
02	417	X	417	-0-	-0-	-0-	137	1	280	2	Y	-0-					15
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	248	1	209	2	Y	-0-					15
04	420	X	310	-0-	-110	-0-	240	1	70	2	Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-					75
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					75
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22500	X	20461	-0-	-2039	-0-	20312	2	149	9	N	135	180	1			157
12	22537	X	20265	-0-	-2272	-0-	20006	2	259	9	N	235	184	1			208
01	22537	X	19840	-0-	-2697	-0-	19376	2	464	9	N	422	368	1			262
02	19880	X	17186	-0-	-2694	-0-	16914	2	272	9	N	247	354	1			155
03	21638	X	18672	-0-	-2966	-0-	18519	2	153	9	N	139	182	1			112
04	20460	X	18551	-0-	-1909	-0-	18025	2	526	9	N	478	358	1			232

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					82
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	107	2	83	9	N	75					157
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					157
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1	1	8			157
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					157
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1	1	8			157

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					4
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	Y	-0-					3
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	753	2	Y	70	60	1	1	8	12
							77	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	90	70	1			32
							99	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	34	8	8			58

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

11	1980	X	810	-0-	-1170	-0-	786	2	24	9	N	22	4	8			85
12	1798	X	780	-0-	-1018	-0-	664	2	116	9	N	105	159	1	4	8	27
01	1333	X	507	-0-	-826	-0-	504	2	3	9	N	3	3	8			27
02	1008	X	379	-0-	-629	-0-	378	2	1	9	N	1	1	8			27
03	930	X	65	-0-	-865	-0-	65	2			N	-0-					27
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

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-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1	1	8			27
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1	1	8			27
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1	1	8			27
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			27
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	N	1	1	8			27
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	1	8			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	973	-0-	-257	-0-	883	2	90	9	N	82	157	1	1	8	24
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1094	2	4	9	N	4	4	8			24
01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			24
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8			24
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	N	3	3	8			24
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	8			24

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1759	2	6	9	Y	5	5	8			15
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	Y	3	3	8			15
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1819	2	204	9	Y	185	172	1	2	8	26
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	Y	5	5	8			26
04	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1147	2	1	9	Y	1	1	8			26

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2				N	-0-					27
01		5	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	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

11	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1447	2	4	9	N	4	4	8			27
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1470	2	11	9	N	10	10	8			27
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1398	2	8	9	N	7	7	8			27
02	1344	N	1158	-0-	-186	-0-	1154	2	4	9	N	4	4	8			27
03	1488	N	954	-0-	-534	-0-	948	2	6	9	N	5	5	8			27
04	1350	N	948	-0-	-402	-0-	945	2	3	9	N	3	3	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

11	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			137
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	8			137
01	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1344	2	68	9	N	62	171	1	1	8	27
02	1288	N	1205	-0-	-83	-0-	1205	2			N	-0-					27
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			N	-0-					27
04	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1329	2	2	9	N	2	2	8			27

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

11	1020	N	663	-0-	-357	-0-	661	2	2	9	N	2	2	8			100
12	930	N	451	-0-	-479	-0-	449	2	2	9	N	2	2	8			100
01	620	N	514	-0-	-106	-0-	513	2	1	9	N	1	1	8			100
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	338	2	1	9	N	1	1	8			100
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	674	2	109	9	N	99	170	1	3	8	26
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2	2	8			26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1	1	8			29
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2	2	8			29
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	289	2	90	9	N	82	1	8			110
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-					110
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			110
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	N	2	2	8			110

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

11	3150	X	579	-0-	-2571	-0-	578	2	1	9	N	1	1	8			59
12	2635	X	186	-0-	-2449	-0-	186	2			N	-0-					59
01	2201	X	182	-0-	-2019	-0-	182	2			N	-0-					59
02	1428	X	95	-0-	-1333	-0-	95	2			N	-0-					59
03	1581	X	127	-0-	-1454	-0-	66	2	61	9	N	55	53	1	1	8	60
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					60

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

11	22410	X	13677	-0-	-8733	-0-	13587	2	90	9	N	82	3	8			110
12	21235	X	12888	-0-	-8347	-0-	12766	2	122	9	N	111	190	1	5	8	26
01	19251	X	12034	-0-	-7217	-0-	11840	2	194	9	N	176	2	8			200
02	15316	X	10100	-0-	-5216	-0-	9989	2	111	9	N	101	187	1	2	8	112
03	15531	X	10337	-0-	-5194	-0-	10249	2	88	9	N	80	161	1	4	8	27
04	13680	X	9260	-0-	-4420	-0-	9084	2	176	9	N	160	161	1	1	8	25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

11	5730	X	2782	-0-	-2948	-0-	2721	2	61	9	Y	55	87	1	4	8	15
12	4929	X	3313	-0-	-1616	-0-	3305	2	8	9	Y	7	7	8			15
01	4557	X	2769	-0-	-1788	-0-	2593	2	176	9	Y	160	96	1	4	8	75
02	3808	X	2393	-0-	-1415	-0-	2363	2	30	9	Y	27	82	1	3	8	17
03	4030	X	2360	-0-	-1670	-0-	2356	2	4	9	Y	4	4	8			17
04	3210	X	2594	-0-	-616	-0-	2494	2	100	9	Y	91	87	1	3	8	18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					38
03	14B2	EXT	103	-0-	103	186	103	2			N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	174	1	1925	2	N	-0-					95
12	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	215	1	1973	2	N	-0-					95
01	2139	N	1742	-0-	-397	-0-	242	1	1383	2	N	106	171	1	1	8	29
							117	9									
02	1960	N	1786	-0-	-174	-0-	131	1	1655	2	N	-0-					29
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	175	1	2245	2	N	-0-					29
*04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	162	1	2048	2	N	40					69
							44	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	8			95
12	372	N	291	-0-	-81	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			95
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	357	2	105	9	N	95	166	1	1	8	23
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	275	2	1	9	N	1	1	8			23
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			23
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	378	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

11	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2821	2	63	9	N	57	7	8			77
12	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2825	2			N	-0-					77
01	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	2732	2	9	9	N	8	8	8			77
02	2688	N	2479	-0-	-209	-0-	2356	2	123	9	N	112	161	1	5	8	23
03	2821	N	2789	-0-	-32	-0-	2779	2	10	9	N	9	9	8			23
*04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2790	2	7	9	N	6	6	8			23

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					27
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					27
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					27
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	2	2	8			27
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

11	3210	X	2991	-0-	-219	-0-	2951	2	40	9	Y	36	93	1	3	8	15
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3422	2	6	9	Y	5	5	8			15
01	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3216	2	4	9	Y	4	4	8			15
02	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2712	2	50	9	Y	45	3	8			57
03	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3283	2	6	9	Y	5	5	8			57
04	3330	X	3011	-0-	-319	-0-	3009	2	2	9	Y	2	2	8			57

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	430	-0-	-650	-0-	316	2	114	9	N	104	39	1	1	8	90
12	341	X	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					90
01	341	X	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					90
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	255	2	1	9	N	1	1	8			90
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					90
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					90

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	535	1	5424	2	N	16	16	8			26
							18	9									
12	6169	X	5847	-0-	-322	-0-	558	1	5156	2	N	121	33	8			114
							133	9									
01	6448	X	5408	-0-	-1040	-0-	543	1	4807	2	N	53	31	8			136
							58	9									
02	5824	X	5162	-0-	-662	-0-	501	1	4609	2	N	47	141	1	18	8	24
							52	9									
03	6448	X	5830	-0-	-618	-0-	558	1	5242	2	N	27	27	8			24
							30	9									
04	5970	X	4666	-0-	-1304	-0-	540	1	4098	2	N	25	25	8			24
							28	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

11	9870	X	9081	-0-	-789	-0-	540	1	8464	2	Y	70	87	1	13	8	10
							77	9									
12	9672	X	9320	-0-	-352	-0-	541	1	8753	2	Y	24	24	8			10
							26	9									
01	9765	X	9366	-0-	-399	-0-	558	1	8650	2	Y	144	79	1	19	8	56
							158	9									
02	8820	X	8310	-0-	-510	-0-	504	1	7755	2	Y	46	80	1	12	8	10
							51	9									
03	9765	X	9007	-0-	-758	-0-	558	1	8430	2	Y	17	17	8			10
							19	9									
04	9090	X	8843	-0-	-247	-0-	512	1	8231	2	Y	91	77	1	14	8	10
							100	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	698	1	7752	2	Y	102					125
							112	9									
12	8835	X	6162	-0-	-2673	-0-	599	1	5504	2	Y	54	156	1			23
							59	9									
01	8835	X	2310	-0-	-6525	-0-	343	1	1966	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	630	1	7968	2	Y	97	104	1			16
							107	9									
03	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	674	1	8645	2	Y	104	84	1			36
							114	9									
*04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	652	1	8246	2	Y	55					91
							61	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
11	14730	X	13557	-0-	-1173	-0-	13385	2	172	9	N	156	180	1	7	8	150
12	15097	X	14156	-0-	-941	-0-	13928	2	228	9	N	207	177	1	12	8	168
01	14942	X	14036	-0-	-906	-0-	13860	2	176	9	N	160	159	1	9	8	160
02	13328	X	12181	-0-	-1147	-0-	12031	2	150	9	N	136	170	1	7	8	119
03	14167	X	14043	-0-	-124	-0-	13852	2	191	9	N	174	167	1	10	8	116
04	13710	X	13314	-0-	-396	-0-	13147	2	167	9	N	152	172	1	7	8	89

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
11	8220	X	7462	-0-	-758	-0-	2023	1	5385	2	N	49					134
							54	9									
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	2173	1	5218	2	N	70	169	1			35
							77	9									
01	7192	X	6806	-0-	-386	-0-	2150	1	4639	2	N	15					50
							17	9									
02	6972	X	4813	-0-	-2159	-0-	1518	1	3263	2	N	29					79
							32	9									
03	7719	X	7090	-0-	-629	-0-	1988	1	4984	2	N	107	168	1			18
							118	9									
*04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	1992	1	5318	2	N	189	185	1			22
							208	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	13714	-0-	-596	-0-	13276	2	438	9	N	398	363	1			104
12	14632	X	14031	-0-	-601	-0-	13605	2	426	9	N	387	365	1			126
01	14477	X	13780	-0-	-697	-0-	13414	2	366	9	N	333	362	1			97
02	12908	X	12333	-0-	-575	-0-	11942	2	391	9	N	355	357	1			95
03	14291	X	13459	-0-	-832	-0-	13066	2	393	9	N	357	350	1			102
04	13710	X	13102	-0-	-608	-0-	12719	2	383	9	N	348	356	1			94

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3121	-0-	-749	-0-	791	1	2330	2	Y	-0-					-0-
12	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	686	1	5008	2	Y	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	656	1	3330	2	Y	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	675	1	3957	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	719	1	4241	2	Y	-0-					-0-
*04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	724	1	4612	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26760	X	24748	-0-	-2012	-0-	24673	2	75	9	N	68	180	1			8
12	27187	X	25204	-0-	-1983	-0-	25104	2	100	9	N	91					99
01	26691	X	24819	-0-	-1872	-0-	24797	2	22	9	N	20					119
02	23464	X	22266	-0-	-1198	-0-	22191	2	75	9	N	68	180	1			7
03	25978	X	24372	-0-	-1606	-0-	24287	2	85	9	N	77					84
04	24750	X	23103	-0-	-1647	-0-	23039	2	64	9	N	58					142

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4930	-0-	-440	-0-	795	1	3936	2	Y	181	179	1			23
							199	9									
12	5642	X	4334	-0-	-1308	-0-	577	1	3558	2	Y	181	152	1			52
							199	9									
01	5735	X	4227	-0-	-1508	-0-	569	1	3454	2	Y	185	184	1			53
							204	9									
02	5180	X	4361	-0-	-819	-0-	680	1	3506	2	Y	159	148	1			64
							175	9									
03	5487	X	4189	-0-	-1298	-0-	653	1	3297	2	Y	217	254	1			27
							239	9									
04	4920	X	3974	-0-	-946	-0-	625	1	3165	2	Y	167	147	1			47
							184	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
11	4470	X	1500	-0-	-2970	-0-	362	1	1108	2	Y	27	33	1			5
							30	9									
12	4557	X	3225	-0-	-1332	-0-	551	1	2628	2	Y	42	35	1			12
							46	9									
01	4712	X	3166	-0-	-1546	-0-	533	1	2578	2	Y	50	49	1			13
							55	9									
02	4256	X	3844	-0-	-412	-0-	559	1	3246	2	Y	35	34	1			14
							39	9									
03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	725	1	6116	2	Y	46	54	1			6
							51	9									
*04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	719	1	6493	2	Y	36	32	1			10
							40	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
11	12930	X	12281	-0-	-649	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12520	-0-	-779	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12356	-0-	-695	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11085	-0-	-507	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12091	-0-	-743	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11714	-0-	-556	-0-	11714	2			N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	819	1	5511	2	Y	134	169	1			17
							147	9									
12	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	791	1	8998	2	Y	132	111	1			38
							145	9									
01	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	840	1	9303	2	Y	157	153	1			42
							173	9									
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	708	1	5894	2	Y	117	112	1			47
							129	9									
03	8401	X	5855	-0-	-2546	-0-	710	1	4971	2	Y	158	185	1			20
							174	9									
04	8130	X	4584	-0-	-3546	-0-	677	1	3769	2	Y	125	111	1			34
							138	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	979	1	4417	2	N	178	178	1			74
							196	9									
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	926	1	3337	2	N	199	173	1			100
							219	9									
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	985	1	3802	2	N	306	339	1			67
							337	9									
02	3220	X	1734	-0-	-1486	-0-	294	1	1393	2	N	43					110
							47	9									
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	513	1	3404	2	N	106	181	1			35
							117	9									
*04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	678	1	2666	2	N	124					159
							136	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2006	-0-	-1624	-0-	747	1	1251	2	N	7					20
							8	9									
12	3782	X	2046	-0-	-1736	-0-	581	1	1463	2	N	2					22
							2	9									
01	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	1233	1	2617	2	N	26					48
							29	9									
02	3528	X	3394	-0-	-134	-0-	979	1	2400	2	N	14					62
							15	9									
03	3906	X	3148	-0-	-758	-0-	1167	1	1934	2	N	43					105
							47	9									
04	3750	X	2576	-0-	-1174	-0-	1099	1	1444	2	N	30					135
							33	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3555	-0-	-615	-0-	710	1	2746	2	Y	90	108	1			12
							99	9									
12	4309	X	3706	-0-	-603	-0-	540	1	3063	2	Y	94	79	1			27
							103	9									
01	4309	X	3318	-0-	-991	-0-	559	1	2660	2	Y	90	92	1			25
							99	9									
02	3892	X	3288	-0-	-604	-0-	549	1	2649	2	Y	82	74	1			33
							90	9									
03	4278	X	3422	-0-	-856	-0-	581	1	2718	2	Y	112	131	1			14
							123	9									
04	3600	X	2769	-0-	-831	-0-	615	1	2057	2	Y	88	78	1			24
							97	9									

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
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	733	1	5871	2	Y	81	102	1			12
							89	9									
12	7564	X	6823	-0-	-741	-0-	703	1	6018	2	Y	93	78	1			27
							102	9									
01	7378	X	7092	-0-	-286	-0-	693	1	6277	2	Y	111	108	1			30
							122	9									
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	706	1	6022	2	Y	82	79	1			33
							90	9									
03	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	743	1	7405	2	Y	111	130	1			14
							122	9									
*04	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	725	1	7783	2	Y	88	78	1			24
							97	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
11	2900	N	1135	-0-	-1765	3214	1133	3	2	9	Y	2					158
12	3100	N	1356	-0-	-1744	1470	1356	3			Y	-0-					158
01	3100	N	1814	-0-	-1286	184	1814	3			Y	-0-					158
02	1366	N	1182	-0-	-184	-0-	51	1	1131	3	Y	-0-					158
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	1411	3	Y	-0-					158
04	1770	N	1327	-0-	-443	-0-	52	1	1275	3	Y	-0-					158

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					25
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					25
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					25
02	924	N	703	-0-	-221	-0-	32	1	671	3	N	-0-					25
03	1023	N	698	-0-	-325	-0-	14	1	684	3	N	-0-					25
04	990	N	633	-0-	-357	-0-	25	1	608	3	N	-0-					25

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	3	8	9	N	7					26
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7	9	N	6					32
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	N	2					34
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-					34
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	27	1	555	3	N	2					36
							2	9									
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	22	1	523	3	N	-0-					36

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

11	1170	N	932	-0-	-238	-0-	921	3	11	9	N	10					105
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	3	6	9	N	5					110
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1389	3	3	9	N	3					113
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	3	N	3					116
							3	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	3	N	5					121
							6	9									
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	40	1	1141	3	N	9					130
							10	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

11	2900	N	1099	-0-	-1801	2968	1099	3			Y	-0-					92
12	3100	N	1444	-0-	-1656	1312	1444	3			Y	-0-					92
01	2694	N	1382	-0-	-1312	-0-	1382	3			Y	-0-					92
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	3	Y	-0-					92
03	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	50	1	1063	3	Y	-0-					92
04	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	50	1	1226	3	Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	144	-0-	-396	-0-	144	3			N	-0-					35
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	3	N	-0-					35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	512	2	15	9	Y	14					29
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	311	2	12	9	Y	11					40
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	394	2	12	9	Y	11	33	1	1	8	17
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	397	2	17	9	Y	15	2	8			30
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	303	2	11	9	Y	10					40
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	374	2	15	9	Y	14	38	1			16

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	777	2	23	9	Y	21					44
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	437	2	18	9	Y	16					60
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	427	2	15	9	Y	14	49	1			25
02	700	N	422	-0-	-278	-0-	408	2	14	9	Y	13					38
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	302	2	11	9	Y	10					48
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	372	2	15	9	Y	14	46	1			16

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

11	180	N	52	-0-	-128	-0-	51	2	1	9	Y	1					32
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	492	2	19	9	Y	17					49
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12	9	Y	11	41	1			19
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	505	2	18	9	Y	16					35
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	406	2	14	9	Y	13					48
04	390	N	90	-0-	-300	-0-	87	2	3	9	Y	3	46	1			5

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	95	2	3	9	Y	3					18
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	129	2	6	9	Y	5					23
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	19	1			4
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					7
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4					11
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	Y	8	11	1			8

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
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	Y	10					17
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	70	2	2	9	Y	2					19
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3	16	1			6
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	320	2	11	9	Y	10					16
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4					20
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	113	2	4	9	Y	4	19	1			5

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	322	2	10	9	Y	9					17
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	165	2	7	9	Y	6					23
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	120	2	3	9	Y	3	19	1			7
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	187	2	7	9	Y	6					13
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	148	2	6	9	Y	5					18
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	Y	9	17	1			10

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
11	1290	X	425	-0-	-865	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	899	X	392	-0-	-507	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	899	X	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 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
11	21030	X	20148	-0-	-882	-0-	221 165	1 9	19762	2	Y	150	142	1			50
12	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	269 147	1 9	22344	2	Y	134	142	1			42
01	21731	X	19905	-0-	-1826	-0-	227 143	1 9	19535	2	Y	130	128	1			44
02	18256	X	14809	-0-	-3447	-0-	165 119	1 9	14525	2	Y	108	119	1			33
03	20212	X	10167	-0-	-10045	-0-	215 112	1 9	9840	2	Y	102	109	1			26
04	19560	X	19533	-0-	-27	-0-	291 81	1 9	19161	2	Y	74	48	1			52

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
11	10050	X	9263	-0-	-787	-0-	102 57	1 9	9104	2	Y	52	54	1			17
12	10385	X	9509	-0-	-876	-0-	112 40	1 9	9357	2	Y	36	42	1			11
01	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	120 48	1 9	10279	2	Y	44	40	1			15
02	11480	X	7859	-0-	-3621	-0-	88 41	1 9	7730	2	Y	37	41	1			11
03	12710	X	8594	-0-	-4116	-0-	183 62	1 9	8349	2	Y	56	53	1			14
*04	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	176 76	1 9	11551	2	Y	69	35	1			48

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
11	34048	X	34048	-0-	-0-	-0-	375 188	1 9	33485	2	Y	171	167	1			58
12	37729	X	37729	-0-	-0-	-0-	445 198	1 9	37086	2	Y	180	182	1			56
01	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	444 228	1 9	38185	2	Y	207	192	1			71
02	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	363 212	1 9	31919	2	Y	193	203	1			61
03	25296	X	22298	-0-	-2998	-0-	473 200	1 9	21625	2	Y	182	196	1			47
*04	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	383 184	1 9	25145	2	Y	167	97	1			117

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21494	X	21494	-0-	-0-	-0-	287	1	21154	2	Y	48	34	1			24
							53	9									
12	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	326	1	22167	2	Y	54	65	1			13
							59	9									
01	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	318	1	21456	2	Y	107	87	1			33
							118	9									
02	20048	X	18717	-0-	-1331	-0-	274	1	18376	2	Y	61	38	1			56
							67	9									
03	22537	X	21422	-0-	-1115	-0-	309	1	21029	2	Y	76	99	1			33
							84	9									
04	21810	X	18047	-0-	-3763	-0-	259	1	17719	2	Y	63	47	1			49
							69	9									

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
11	28050	X	27397	-0-	-653	-0-	366	1	26987	2	Y	40	30	1			20
							44	9									
12	28985	X	28603	-0-	-382	-0-	414	1	28141	2	Y	44	54	1			10
							48	9									
01	28985	X	27953	-0-	-1032	-0-	407	1	27448	2	Y	89	72	1			27
							98	9									
02	25564	X	25146	-0-	-418	-0-	368	1	24719	2	Y	54	46	1			35
							59	9									
03	28613	X	22645	-0-	-5968	-0-	327	1	22261	2	Y	52	65	1			22
							57	9									
04	27690	X	26809	-0-	-881	-0-	386	1	26356	2	Y	61	36	1			47
							67	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32040	X	31176	-0-	-864	-0-	414	1	30569	2	Y	175	117	1			85
							193	9									
12	33108	X	31381	-0-	-1727	-0-	452	1	30720	2	Y	190	229	1			46
							209	9									
01	33108	X	30880	-0-	-2228	-0-	448	1	30182	2	Y	227	203	1			70
							250	9									
02	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	398	1	26734	2	Y	135	99	1			106
							149	9									
03	28180	X	28180	-0-	-0-	-0-	406	1	27609	2	Y	150	192	1			64
							165	9									
*04	27878	X	27878	-0-	-0-	-0-	400	1	27316	2	Y	147	98	1			113
							162	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

11	1020	N	833	-0-	-187	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	271	1	612	2	N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

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

11	5700	X	5400	-0-	-300	-0-	949	1	3826	3	Y	568	645	1			97
							625	9									
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	994	1	4496	3	Y	930	890	1			137
							1023	9									
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	964	1	4773	3	Y	1051	1046	1			142
							1156	9									
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	894	1	4548	3	Y	1006	998	1			150
							1107	9									
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	1000	1	4727	3	Y	979	993	1			136
							1077	9									
*04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	959	1	4459	3	Y	1048	1038	1			146
							1153	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

11	4140	X	3028	-0-	-1112	-0-	1177	1	1807	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
12	4278	X	3438	-0-	-840	-0-	1223	1	2158	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
01	4278	X	3635	-0-	-643	-0-	1210	1	2359	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	1100	1	2036	3	Y	53	53	1			8
							58	9									
03	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	1223	1	2157	3	Y	52	53	1			7
							57	9									
04	3510	X	2720	-0-	-790	-0-	1168	1	1506	3	Y	42	43	1			6
							46	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

11	2640	X	2314	-0-	-326	-0-	219 79	1 9	2016	3	Y	72	72	1			5
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	245 106	1 9	2649	3	Y	96	98	1			3
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	226 128	1 9	2783	3	Y	116	113	1			6
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	230 124	1 9	2957	3	Y	113	108	1			11
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	239 96	1 9	2641	3	Y	87	96	1			2
*04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	267 125	1 9	3603	3	Y	114	107	1			9

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

11	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	365 63	1 9	2054	3	Y	57	56	1			10
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	385 86	1 9	2498	3	Y	78	76	1			12
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	365 87	1 9	2393	3	Y	79	80	1			11
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	336 75	1 9	2049	3	Y	68	69	1			10
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	379 77	1 9	2212	3	Y	70	70	1			10
04	2580	N	2065	-0-	-515	-0-	353 64	1 9	1648	3	Y	58	60	1			8

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 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 3	1 9	80	3	Y	3	3	1			-0-
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 32	1 9	666	3	Y	29	27	1			2

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

11	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	2486	3	6	9	Y	5					45
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					45
01	2821	N	2437	-0-	-384	-0-	2437	3			Y	-0-					45
02	2324	N	2125	-0-	-199	-0-	2125	3			Y	-0-					45
03	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	2446	3			Y	-0-					45
04	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	2329	3			Y	-0-					45

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

11	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	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

11	750	N	291	-0-	-459	-0-	290	1	1	9	N	1					29
12	713	N	312	-0-	-401	-0-	311	1	1	9	N	1					30
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	1	1	9	N	1					31
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	1	1	9	N	1					32
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	1	1	9	N	1					33
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	726	1	1	9	N	1					34

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	32	1	1298	3	N	100					147
							110	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	37	1	1598	3	N	120	189	1			78
							132	9									
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1350	3	114	9	N	104					182
02	1232	N	1217	-0-	-15	-0-	41	1	1035	3	N	128	186	1			124
							141	9									
03	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	41	1	1003	3	N	93	188	1			29
							102	9									
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	38	1	1066	3	N	104					133
							114	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	25	1	1013	3	N	238	168	1			212
							262	9									
12	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	26	1	1149	3	N	251	338	1			125
							276	9									
01	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1096	3	272	9	N	247	318	1			54
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	33	1	882	3	N	218	171	1			101
							240	9									
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	41	1	1055	3	N	249	181	1			169
							274	9									
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	36	1	1096	3	N	254	354	1			69
							279	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	40	1	1663	3	N	282	373	1			247
							310	9									
12	2325	N	2079	-0-	-246	-0-	40	1	1698	3	N	310	356	1			201
							341	9									
01	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1581	3	326	9	N	296	177	1			320
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	54	1	1439	2	N	262	523	1			59
							288	9									
03	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	63	1	1651	3	N	307	183	1			183
							338	9									
*04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	3	N	296	358	1			121
							326	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	26	1	1014	3	N	-0-					68
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	26	1	1124	3	N	-0-					68
01	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			N	-0-					68
02	980	N	798	-0-	-182	-0-	38	1	760	3	N	-0-					68
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	3	N	-0-					68
04	1110	N	831	-0-	-279	-0-	35	1	796	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
11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1133	3	2	9	N	2					122
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	3	N	177	169	1			130
							195	9									
01	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1024	3	197	9	N	179	171	1			138
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	22	1	721	3	N	171	164	1			145
							188	9									
03	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	873	3	201	9	N	183	166	1			162
04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	24	1	851	3	N	178	171	1			169
							196	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

11	900	N	683	-0-	-217	-0-	8	1	345	3	N	300	323	1			220
							330	9									
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	10	1	410	3	N	423	390	1			253
							465	9									
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	178	3	242	9	N	220	140	1			333
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	N	384	486	1			231
							422	9									
03	899	N	593	-0-	-306	-0-	315	3	278	9	N	253	180	1			304
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	16	1	558	3	N	460	525	1			239
							506	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1091	-0-	-1	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	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

11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	1			N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	1			N	-0-					134
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	1	10	9	N	9					143
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

11	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1846	1	7	9	N	6					55
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2211	1	40	9	N	36					91
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2169	1	28	9	N	25					116
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1951	1	43	9	N	39					155
*03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	1	3	9	N	3					158
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-					14
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					14
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					14
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	3	1	22	2	N	-0-					14
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					14
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	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

11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	483	1	3159	3	Y	76	75	1			6
							84	9									
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	497	1	3026	3	Y	74	78	1			2
							81	9									
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	466	1	2752	3	Y	78	76	1			4
							86	9									
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	433	1	2464	3	Y	63	61	1			6
							69	9									
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	500	1	3393	3	Y	75	79	1			2
							83	9									
*04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	468	1	2550	3	Y	53	51	1			4
							58	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	314	1	1554	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	328	1	1969	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	321	1	2319	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	291	1	1607	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	335	1	1372	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	322	1	2052	3	Y	28	28	1			4
							31	9									

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781

HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					96
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	9	N	6					102
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					102
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	2	9	9	N	8					110

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					33
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2					35
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					35
02	196	N	56	-0-	-140	-0-	56	2			N	-0-					35
03	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					35
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					35

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

11	1230	N	897	-0-	-333	-0-	877	2	20	9	N	18					210
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	843	2	17	9	N	15					225
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3					228
02	840	N	102	-0-	-738	-0-	102	2			N	-0-					228
03	868	N	40	-0-	-828	-0-	36	2	4	9	N	4	182	1			50
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	N	6					56

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 10080

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2545	2	30	9	N	27	27	8			30
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1380	2	12	9	N	11	11	8			30
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	14	9	N	13	13	8			30
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	N	6	6	8			30
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	490	2	80	9	N	73	3	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	80	1	3294	3	N	12					48
							13	9									
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	88	1	3804	3	N	35					83
							39	9									
01	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6532	3	25	9	N	23					106
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					106
03	3937	X	3284	-0-	-653	-0-	3262	3	22	9	N	20					126
04	6240	X	1822	-0-	-4418	-0-	1810	3	12	9	N	11					137

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	51	1	2090	3	N	5					83
							6	9									
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	56	1	2308	3	N	2					85
							2	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2304	3	4	9	N	4					89
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1653	3	N	1					90
							1	9									
03	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	88	1	1725	3	N	-0-					90
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	73	1	1789	3	N	-0-					90

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

11	2640	X	2525	-0-	-115	-0-	58	1	2454	3	N	12					116
							13	9									
12	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	182	1	7921	3	N	35					151
							39	9									
01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5510	3	25	9	N	23					174
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					174
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					174
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					174

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	Y	-0-			-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	1856	3	Y	-0-			-0-
02	1764 N	1684	-0-	-80	-0-	1684	3	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1578	-0-	-222	-0-	1578	3	Y	-0-			-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

11	2250 N	2177	-0-	-73	-0-	2177	3	N	-0-			-0-
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3	N	-0-			-0-
01	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	2288	3	N	-0-			-0-
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3	N	-0-			-0-
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3	N	-0-			-0-
*04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (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
11	2144	S	2144	-0-	-0-	-0-	177	1	1967	2	N	-0-					111
12	2026	S	2026	-0-	-0-	-0-	194	1	1786	2	N	42					153
							46	9									
01	1825	S	1825	-0-	-0-	-0-	268	1	1533	2	N	22	154	1			21
							24	9									
02	1537	S	1537	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	N	35					56
							39	9									
03	1706	S	1706	-0-	-0-	-0-	123	1	1583	2	N	-0-					56
*04	1670	S	1670	-0-	-0-	-0-	122	1	1547	2	N	1	1	8			56
							1	9									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

11	10470	X	4204	-0-	-6266	-0-	4204	2			N	-0-					110
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					110
01	4588	X	3098	-0-	-1490	-0-	3065	2	33	9	N	30					140
02	4144	X	2231	-0-	-1913	-0-	2231	2			N	-0-					140
03	4588	X	1915	-0-	-2673	-0-	1897	2	18	9	N	16	128	1	1	8	27
04	4200	X	1399	-0-	-2801	-0-	1399	2			N	-0-					27

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

11	2700	X	1941	-0-	-759	-0-	1941	2			N	-0-					22
12	2728	X	1696	-0-	-1032	-0-	1696	2			N	-0-					22
01	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	1653	2			N	-0-					22
02	2212	X	1359	-0-	-853	-0-	1359	2			N	-0-					22
03	2077	X	1466	-0-	-611	-0-	1466	2			N	-0-					22
04	1950	X	1168	-0-	-782	-0-	1168	2			N	-0-					22

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

11	34053	X	34053	-0-	-0-	-0-	90	1	33963	2	N	-0-					25
12	33914	X	30901	-0-	-3013	-0-	93	1	30659	2	N	135					160
							149	9									
01	33914	X	27855	-0-	-6059	-0-	93	1	27720	2	N	38	170	1	2	8	26
							42	9									
02	30632	X	22632	-0-	-8000	-0-	84	1	22548	2	N	-0-					26
03	33914	X	21720	-0-	-12194	-0-	93	1	21627	2	N	-0-					26
04	32820	X	15821	-0-	-16999	-0-	90	1	15645	2	N	78					104
							86	9									

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1440	X	1145	-0-	-295	-0-	27	1	1118	3	N	-0-					95
12	1488	X	1244	-0-	-244	-0-	28	1	1216	3	N	-0-					95
01	1302	X	1188	-0-	-114	-0-	1188	3			N	-0-					95
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	3	N	-0-					95
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	3	N	-0-					95
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	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
11	2430	N	1496	-0-	-934	-0-	1496	1			N	-0-					154
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	1			N	-0-					154
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	1			N	-0-					154
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	1120	1			N	-0-					154
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	30 1 45 9		1256	3	Y	41	40	1			7
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	30 1 51 9		1295	3	Y	46	46	1			7
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	20 1 54 9		1281	3	Y	49	49	1			7
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	23 1 48 9		1164	3	Y	44	44	1			7
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	32 1 53 9		1361	3	Y	48	48	1			7
04	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	27 1 53 9		1202	3	Y	48	48	1			7

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	7200	X	658	-0-	-6542	-0-	22	1	627	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
12	7037	X	6660	-0-	-377	-0-	197	1	6387	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
01	6944	X	6273	-0-	-671	-0-	136	1	6059	3	Y	71	70	1			3
							78	9									
02	5824	X	5799	-0-	-25	-0-	155	1	5577	3	Y	61	58	1			6
							67	9									
03	6665	X	5619	-0-	-1046	-0-	153	1	5410	3	Y	51	56	1			1
							56	9									
04	6450	X	34	-0-	-6416	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

11	6030	X	5211	-0-	-819	-0-	148	1	5016	3	Y	43	43	1						3
							47	9												
12	6076	X	5213	-0-	-863	-0-	154	1	5008	3	Y	46	48	1						1
							51	9												
01	6076	X	4918	-0-	-1158	-0-	107	1	4757	3	Y	49	48	1						2
							54	9												
02	4928	X	4476	-0-	-452	-0-	120	1	4311	3	Y	41	39	1						4
							45	9												
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	164	1	5755	3	Y	48	51	1						1
							53	9												
04	5220	X	4878	-0-	-342	-0-	143	1	4694	3	Y	37	35	1						3
							41	9												

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

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	52649	175 1 9		1608	3	Y	1	1	1			-0-
12	SWR 10		1679	-0-	1679	54328	177	1	1502	3	Y	-0-					-0-
01	SWR 10		1835	-0-	1835	56163	169	1	1666	3	Y	-0-					-0-
02	SWR 10		1538	-0-	1538	57701	156	1	1382	3	Y	-0-					-0-
03	SWR 10		1978	-0-	1978	59679	184	1	1794	3	Y	-0-					-0-
04	SWR 10		1780	-0-	1780	61459	174 1 9	1	1605	3	Y	1	1	1			-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	99	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	115	1	1153	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	984	-0-	-225	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	25	1	805	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	827	-0-	-382	-0-	27	1	800	2	N	-0-					-0-
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	32	1	1322	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	672	-0-	-528	-0-	52	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	75	1	940	2	Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	49	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1986	-0-	-894	-0-	1942	2	44	9	N	40					199
12	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2536	2	55	9	N	50					249
01	3007	X	480	-0-	-2527	-0-	430	2	50	9	N	45	192	1			102
02	2716	X	59	-0-	-2657	-0-	2	2	57	9	N	52					154
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	46					200
04	2520	X	366	-0-	-2154	-0-	252	2	114	9	N	104	194	1			110

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	150	-0-	-480	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	404	2	N	4	4	8			27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	341	2	N	3	3	8			27
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	1404	2	N	3	3	8			27
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9	1446	2	N	3	3	8			27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

11	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1510	1	33	9	N	30					150
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1809	1	35	9	N	32					182
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	1	14	9	N	13	167	1			28
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1596	1	26	9	N	24					52
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1664	1	20	9	N	18					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2172	1	66	9	N	60					94
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1967	1	107	9	N	97	177	1			14
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1936	1	39	9	N	35					49
02	2100	N	1729	-0-	-371	-0-	1667	1	62	9	N	56					105
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	940	1	18	9	N	16					121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

11	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	6	3	1	9	Y	1	10	1		3
12	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	4	3	1	9	Y	1				4
01	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	10	3	18	9	Y	16				20
02	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	4	3	13	9	Y	12				32
03	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			Y	-0-				32
04	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	8	3	8	9	Y	7				39

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	665	3	2	9	Y	2	100	1			76
12	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			Y	-0-					76
01	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			Y	-0-					76
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			Y	-0-					76
03	496	N	143	-0-	-353 B	-0-	143	3			Y	-0-					76
04	480	N	207	-0-	-273 B	-0-	141	3	66	9	Y	60					136

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1127	-0-	-223 B	-0-	1120	3	7	9	Y	6	172	1			41
12	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			Y	-0-					41
01	1147	N	1116	-0-	-31 B	-0-	1116	3			Y	-0-					41
02	1064	N	750	-0-	-314 B	-0-	750	3			Y	-0-					41
03	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3			Y	-0-					41
*04	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1433	3	79	9	Y	72					113

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
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	569	3	6	9	Y	5	4	1			6
12	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	586	3			Y	-0-					6
01	620	N	519	-0-	-101 B	-0-	519	3			Y	-0-					6
02	532	N	439	-0-	-93 B	-0-	439	3			Y	-0-					6
03	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			Y	-0-					6
*04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	502	3	12	9	Y	11					17

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
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	154	3	7	9	Y	6	1	1			6
12	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			Y	-0-					6
01	217	N	116	-0-	-101 B	-0-	116	3			Y	-0-					6
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	3			Y	-0-					6
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			Y	-0-					6
*04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	180	3	10	9	Y	9					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
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			Y	-0-	7	1			6
12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	107	3	2	9	Y	2					8
01	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	3			Y	-0-					8
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			Y	-0-					8
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			Y	-0-					8
*04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	159	3	8	9	Y	7					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
11	480	N	297	-0-	-183 B	-0-	297	3			Y	-0-	58	1			12
12	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			Y	-0-					12
01	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	624	3	19	9	Y	17					29
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	560	3	13	9	Y	12					41
03	589	N	501	-0-	-88 B	-0-	501	3			Y	-0-					41
*04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	794	3	35	9	Y	32					73

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	323	3	6	9	Y	5	3	1			6
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			Y	-0-					6
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			Y	-0-					6
02	280	N	251	-0-	-29 B	-0-	251	3			Y	-0-					6
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			Y	-0-					6
04	300	N	191	-0-	-109 B	-0-	180	3	11	9	Y	10					16

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			Y	-0-	3	1			2
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					2
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					2
02	112	N	44	-0-	-68 B	-0-	44	3			Y	-0-					2
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			Y	-0-					2
04	90	N	35	-0-	-55 B	-0-	33	3	2	9	Y	2					4

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32 B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70 B	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			Y	-0-	2	1			1
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			Y	-0-					1
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			Y	-0-					1
02	168	N	120	-0-	-48 B	-0-	120	3			Y	-0-					1
03	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			Y	-0-					1
04	210	N	122	-0-	-88 B	-0-	121	3	1	9	Y	1					2

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	5	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	117	3	1	9	Y	1	15	1			11
12	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			Y	-0-					11
01	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			Y	-0-					11
02	112	N	69	-0-	-43 B	-0-	69	3			Y	-0-					11
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			Y	-0-					11
04	150	N	91	-0-	-59 B	-0-	82	3	9	9	Y	8					19

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	82	3	2	9	Y	2	12	1			11
12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	116	3	2	9	Y	2					13
01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			Y	-0-					13
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	61	3			Y	-0-					13
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			Y	-0-					13
*04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	125	3	12	9	Y	11					24

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			Y	-0-	80	1			17
12	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			Y	-0-					17
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	264	3	19	9	Y	17					34
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	342	3	13	9	Y	12					46
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					46
04	120	N	67	-0-	-53 B	-0-	56	3	11	9	Y	10					56

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	4	3	1	9	Y	1	215	1			45
12	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	19	3	1	9	Y	1					46
01	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2741	3	19	9	Y	17					63
02	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1580	3	13	9	Y	12					75
03	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			Y	-0-					75
*04	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1445	3	34	9	Y	31					106

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					58
12	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					58
01	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					58
02	588	N	287	-0-	-301 B	-0-	287	2			N	-0-					58
03	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	602	2			N	-0-					58
*04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					58

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	335	-0-	-325	B	-0-	335	2			N	-0-					50
12	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2			N	-0-					50
01	713	N	667	-0-	-46	B	-0-	667	2			N	-0-					50
02	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					50
03	682	N	578	-0-	-104	B	-0-	578	2			N	-0-					50
*04	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-					50

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2			N	-0-					102
12	961	N	746	-0-	-215	B	-0-	746	2			N	-0-					102
01	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2			N	-0-					102
02	784	N	559	-0-	-225	B	-0-	559	2			N	-0-					102
03	744	N	648	-0-	-96	B	-0-	648	2			N	-0-					102
*04	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					102

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					39
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	95	2	1	9	N	1					40
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	46	2	2	9	N	2					42
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	259	2	3	9	N	3					45
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					45
*04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	368	2	6	9	N	5					50

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
11	660	N	646	-0-	-14 B	-0-	646	2			N	-0-					89
12	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2			N	-0-					89
01	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					89
02	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					89
03	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					89
*04	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3720	X	718	-0-	-3002 B	-0-	119	1	597	2	N	2	2	8			80
							2	9									
12	3844	X	355	-0-	-3489 B	-0-	83	1	272	2	N	-0-					80
01	3844	X	361	-0-	-3483 B	-0-	90	1	271	2	N	-0-					80
02	672	X	115	-0-	-557 B	-0-	15	1	100	2	N	-0-					80
*03	1238	X	1238	-0-	-0- B	-0-	186	1	1049	2	Y	3	80	1	3	8	-0-
							3	9									
*04	900	X	900	-0-	-0- B	-0-	451	1	446	2	Y	3	2	1			1
							3	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
11	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1777	2	2	9	N	2	2	8			59
12	1736	N	1667	-0-	-69 B	-0-	1664	2	3	9	N	3	3	8			59
01	1705	N	1589	-0-	-116 B	-0-	1587	2	2	9	N	2	2	8			59
02	1652	N	1450	-0-	-202 B	-0-	1415	2	35	9	N	32	1	8			90
03	1674	N	1476	-0-	-198 B	-0-	1476	2			N	-0-					90
04	1530	N	1414	-0-	-116 B	-0-	1412	2	2	9	N	2	2	8			90

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
11	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1793	2	1	9	N	1	1	8			124
12	1767	N	1687	-0-	-80 B	-0-	1656	2	31	9	N	28	5	8			147
01	1829	N	1631	-0-	-198 B	-0-	1628	2	3	9	N	3	3	8			147
02	1680	N	1409	-0-	-271 B	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	8			147
03	1674	N	1524	-0-	-150 B	-0-	1491	2	33	9	N	30	143	1	4	8	30
*04	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1660	2	2	9	N	2	2	8			30

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
11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					27
12	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					27
01	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	239	2			N	-0-					27
02	336	N	254	-0-	-82 B	-0-	254	2			N	-0-					27
03	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					27
*04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	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
11	510	N	415	-0-	-95 B	-0-	397	2	18	9	N	16	16	0			-0-
12	775	N	118	-0-	-657 B	-0-	112	2	6	9	N	5	5	0			-0-
01	1023	N	237	-0-	-786 B	-0-	229	2	8	9	N	7	7	0			-0-
02	392	N	87	-0-	-305 B	-0-	85	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	384	2	9	9	N	8	8	0			-0-
*04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	269	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
11	1350	N	1189	-0-	-161 B	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1271	N	1239	-0-	-32 B	-0-	1237	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1302	N	1251	-0-	-51 B	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					27
03	1240	N	1043	-0-	-197 B	-0-	1042	2	1	9	N	1	1	8			27
*04	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1161	2	56	9	N	51	1	8			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
11	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					26
12	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			26
01	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2041	2	3	9	N	3	3	8			26
02	812	N	790	-0-	-22 B	-0-	788	2	2	9	N	2	2	8			26
03	961	N	255	-0-	-706 B	-0-	254	2	1	9	N	1	1	8			26
04	930	N	838	-0-	-92 B	-0-	810	2	28	9	N	25	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
11	600	N	191	-0-	-409 B	-0-	185	2	6	9	N	5					39
12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	304	2	6	9	N	5					44
01	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	681	2	14	9	N	13					57
02	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	586	2	10	9	N	9	1	8			65
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	474	2	7	9	N	6	2	8			69
*04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	673	2	4	9	N	4	1	8			72

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					34
12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	328	2	8	9	N	7	2	8			39
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	669	2	23	9	N	21	3	8			57
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	493	2	17	9	N	15	2	8			70
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8			70
*04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	681	2	8	9	N	7	2	8			75

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	472	-0-	-278 B	-0-	463	2	9	9	N	8	8	0			-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1170	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	506	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	452	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1178	N	1078	-0-	-100 B	-0-	1074	2	4	9	N	4	4	0			-0-
04	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					107
12	155	N	37	-0-	-118 B	-0-	37	2			N	-0-					107
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					107
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					107
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					107
*04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

11	1320	N	27	-0-	-1293 B	-0-	26	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	465	N	13	-0-	-452 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	13	N	5	-0-	-8 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

11	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	124	N	6	-0-	-118 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

11	1650	N	640	-0-	-1010 B	-0-	106	1	534	2	N	-0-					78
12	1736	N	1121	-0-	-615 B	-0-	262	1	859	2	N	-0-					78
01	2759	X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					78
02	2492	X	-0-	-0-	-2492 B	-0-					N	-0-	78	5			-0-
03	2759	X	823	-0-	-1936 B	-0-	4	1	817	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1080	X	1056	-0-	-24 B	-0-	3	1	1053	2	Y	-0-	1	1			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					35
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					35
01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					35
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	270	N	88	-0-	-182 B	-0-	88	2			N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

11	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	268	2	10	9	N	9					35
12	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	170	2	15	9	N	14	2	8			47
01	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	139	2	13	9	N	12	2	8			57
02	252	N	187	-0-	-65 B	-0-	183	2	4	9	N	4	1	8			60
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	189	2	9	9	N	8	1	8			67
*04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	163	2	14	9	N	13	1	8			79

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
11	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					130
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					130
01	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					130
02	644	N	407	-0-	-237 B	-0-	407	2			N	-0-					130
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	674	2	10	9	N	9	88	1			51
04	750	N	560	-0-	-190 B	-0-	560	2			N	-0-					51

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8			60
12	1023	N	884	-0-	-139 B	-0-	882	2	2	9	N	2					62
01	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					62
02	952	N	838	-0-	-114 B	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8			62
03	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	879	2	7	9	N	6	1	8			67
*04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	915	2	4	9	N	4	1	8			70

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	589	-0-	-761 B	-0-	589	2			N	-0-					65
12	1023	N	510	-0-	-513 B	-0-	510	2			N	-0-					65
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					65
02	560	N	544	-0-	-16 B	-0-	544	2			N	-0-					65
03	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					65
04	510	N	446	-0-	-64 B	-0-	446	2			N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	65	-0-	-2665 B	-0-	65	2			N	-0-					27
12	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	2			N	-0-					27
01	2821	X	2322	-0-	-499 B	-0-	2319	2	3	9	N	3	3	8			27
02	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	3708	2	2	9	N	2	2	8			27
03	3603	X	3603	-0-	-0- B	-0-	3524	2	79	9	N	72	5	8			94
*04	3020	X	3020	-0-	-0- B	-0-	3017	2	3	9	N	3	3	8			94

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6271	-0-	-329 B	-0-	6270	2	1	9	N	1	1	8			80
12	6572	X	5815	-0-	-757 B	-0-	5813	2	2	9	N	2	2	8			80
01	6448	X	5348	-0-	-1100 B	-0-	5276	2	72	9	N	65	3	8			142
02	5863	X	5863	-0-	-0- B	-0-	5860	2	3	9	N	3	3	8			142
03	6479	X	5993	-0-	-486 B	-0-	5989	2	4	9	N	4	4	8			142
04	6270	X	5817	-0-	-453 B	-0-	5815	2	2	9	N	2	2	8			142

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	932	2	13	9	N	12					122
12	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	962	2	12	9	N	11					133
01	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	962	2	10	9	N	9					142
02	896	N	862	-0-	-34 B	-0-	848	2	14	9	N	13					155
03	961	N	935	-0-	-26 B	-0-	915	2	20	9	N	18					173
04	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	863	2	9	9	N	8	1	8			180

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	1	8			255
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					255
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					255
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					255
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					255
04	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	3			N	-0-					255

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1	114	1	1	8	33
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					33
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					33
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	143	3	8	9	N	7					40
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1					41
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	103	3	2	9	N	2					43

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	78	1	2868	2	N	75					107
							83	9									
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	93	1	3081	2	N	80					187
							88	9									
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	346	1	3104	2	N	80	173	1			94
							88	9									
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	364	1	2825	2	N	81					175
							89	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	464	1	3812	2	N	88	181	1			82
							97	9									
*04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	396	1	3664	2	N	73					155
							80	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	16	-0-	16	16	2	1	12	2	N	2					2
							2	9									
04	14B2	EXT	453	-0-	453	469	40	1	373	2	N	36					38
							40	9									

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	N	202	174	1			160
							222	9									
12	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	26	1	851	2	N	184	170	1			174
							202	9									
01	1147	N	840	-0-	-307	-0-	69	1	617	2	N	140	180	1			134
							154	9									
02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	79	1	614	2	N	121	177	1			78
							133	9									
03	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	95	1	784	2	N	119					197
							131	9									
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	144	1	1337	2	N	98	180	1			115
							108	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	156	1			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					114
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	295	4	58	9	N	53					167
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	275	4	57	9	N	52					219
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	35	174	1			80
							39	9									
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	83	1	771	2	N	45					125
							50	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YANTIS (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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-